SERVICES CANADIAN D'ÉLECTRICITÉ

Analyse de la production et des tendances 1981

Office national de l'énergie

Avril 1983

36

TABLE DES MATIERES

		Page
	Introduction	(i)
	Note sur la conversion au système métrique	(ii)
1.	Production des services canadiens d'électricité	1
2.	Production d'électricité par province	3
3.	Consommation de combustible par province	6
4.	Rendement thermique net et réel des centrales	10
5.	Analyse des tendances au Canada et dans les provinces de 1977 à 1981	13
6.	Population canadienne, Produit national brut et tendances de la production d'électricité de 1961 à 1981	33
	Références bibliographiques	35
	Tableaux	36

INTRODUCTION

Le présent rapport fait parti d'une série annuelle de rapports que l'Office publie depuis 1971 (Réf. 1-2).

Il traite de la production d'énergie électrique des services canadiens d'électricité au cours de l'année civile 1981 et donne la ventilation des chiffres globaux du Canada et des provinces accompagnée d'une analyse de la consommation de combustible et du rendement thermique des centrales. Figurent également les tendances statistiques de la période allant de 1977 à 1981.

Le présent rapport contient aussi un résumé des coûts du combustible pour les services publics, ventilés selon le type de combustible. Il faut cependant remarquer que ces montants ne comprennent que les coûts comptables des combustibles déclarés par les services publics d'électricité. Dans certains cas, ils ne comprennent pas les taux des marchés locaux pour ces combustibles.

L'analyse que comporte le présent rapport exclut la production des 6,293 MW en 1981 de puissance installée appartenant à des établissements industriels, soit 39 720 GW.h ou 10,4 pour cent de la production canadienne (Réf. 5).

Le rapport utilise des données présentées par les services d'électricité à Statistique Canada (Réf. 3-6). Les données sont traitées et groupées par programme d'ordinateur. L'Office national de l'énergie a reçu les données finales de Statistique Canada pour 1981 en février 1983. Étant donné que le rapport porte sur la production nette de la centrale par rapport au réseau d'électricité, sans compter le service de la centrale, des chiffres de production négatifs peuvent figurer à l'occasion lorsque la centrale a consommé plus d'électricité qu'elle en a produite.

NOTE SUR LA CONVERSION AU SYSTÈME MÉTRIQUE

Depuis 1980, les données de ce rapport sont présentées selon le Système international d'unités (SI), ce qui concorde aux données reçues de Statistique Canada. Le tableau ci-dessous sert à illustrer quelques facteurs de conversion et équivalents métriques.

Table approximative de conversion

1 mètre cube (m^3)	=	35,3 pieds cubes
1 mètre cube (m^3)	=	6,3 barils
1 litre (L)	=	0,22 gallon
1 kilogramme (Kg)	=	2,22 livres
1 gigajoule (GJ)	=	0,95 million de Btu
1 tonne métrique	=	1.1023 tonne courte

Équivalents métriques

1 mégagramme (Mg)	=	1 tonne métrique
1 kilolitre	=	1 mètre cube

1. PRODUCTION DES SERVICES CANADIENS D'ELECTRICITE

La capacité totale installée au Canada à la fin de 1981 était de 77 409 MW, (Réf. 5); la production d'énergie en 1981 était de 340 376 GW.h. Les figures 1.1 (a) et (b) donnent respectivement, la ventilation de la capacité par type de production et de l'énergie par source. La capacité installée est hydro-électrique à 58 pour cent et sert à produire 68 pour cent de la production totale de l'énergie.

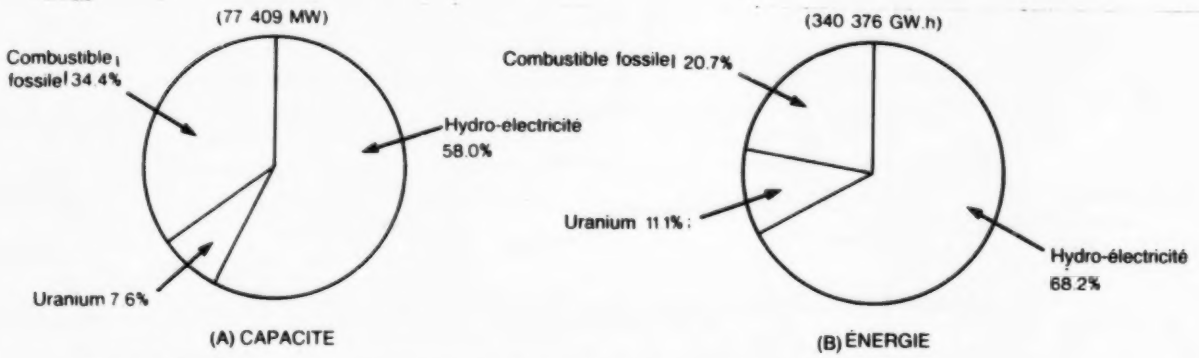


Fig. 1.1 Production des services canadiens d'électricité par source d'énergie primaire

La capacité totale par province installée au Canada à la fin de 1981 et la production d'énergie en 1981 sont données aux figures 1.2 (a) et (b) respectivement. Des renseignements détaillés sont fournis aux tableaux 1.1, 1.2 et 1.3.

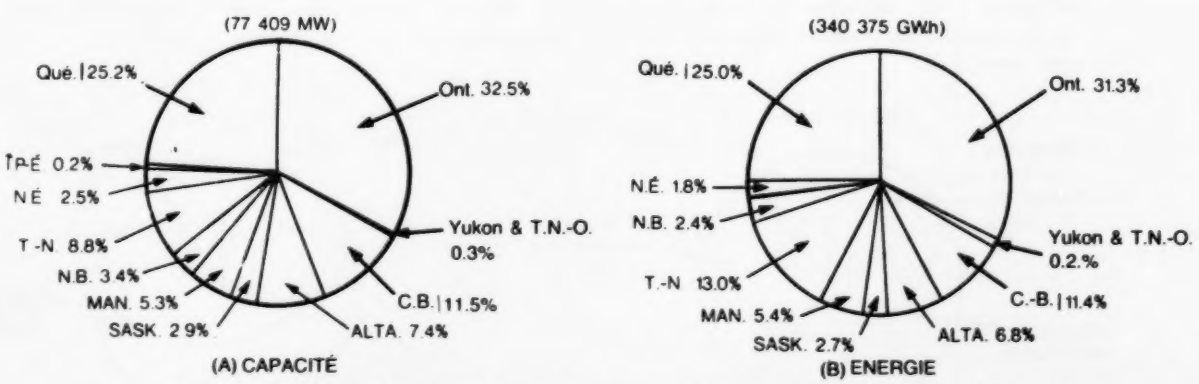


Fig. 1.2 Capacité installée et génération d'électricité par province

Les figures 1.3 (a) et (b) montrent la ventilation de la capacité de production totale du Canada à partir des combustibles fossiles et la production d'énergie en 1981. Approximativement 85 pour cent de l'énergie électrique thermique étaient produits à partir de centrales à vapeur alimentées au charbon, le reste provenant en grande partie de centrales à vapeur alimentées au gaz naturel et au pétrole. On comptait également une petite quantité d'énergie produite par des turbines à gaz alimentées au pétrole ou au gaz et par des moteurs à combustion interne. Les détails en sont donnés aux tableaux 1.4, 1.4A, 1.4B, 1.5 et 1.6. Les groupes à vapeur alimentés à partir de plusieurs combustibles consommaient des mélanges de deux sources ou plus, qu'il s'agisse de charbon, de pétrole ou de gaz.

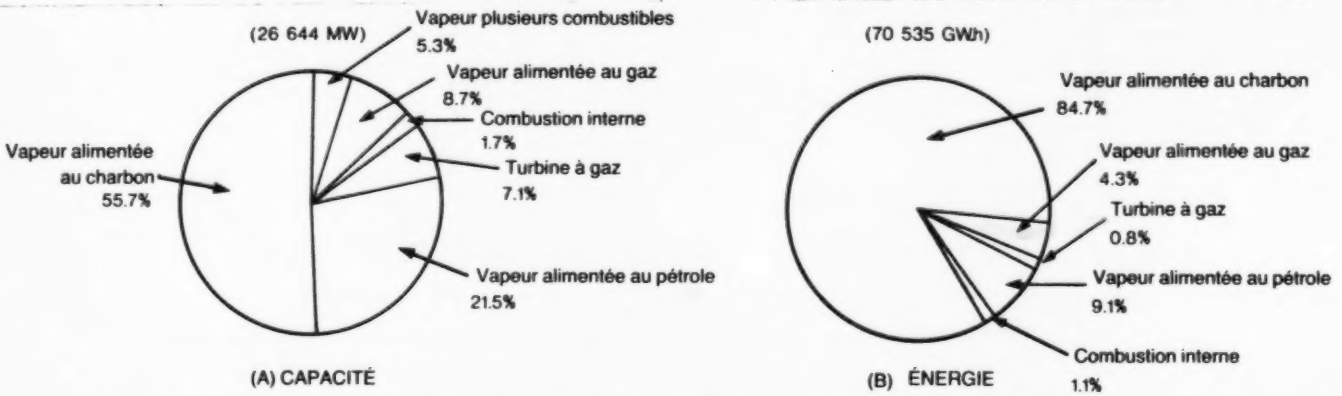


Fig. 1.3 Production des services canadiens d'électricité par type d'unité de production alimentée par des combustibles fossiles

Différents types de charbon et de pétrole sont utilisés aux fins de la production d'énergie. Les figures 1.4(a) et (b) montrent que 42 pour cent de l'énergie produite à partir du charbon l'était à partir du charbon gras importé tandis que 87 pour cent de l'énergie produite au moyen du pétrole l'était à partir de pétrole lourd (résiduel). Les détails sont donnés au tableau 1.7. D'autres renseignements détaillés sur la production canadienne de 1981, y compris les coûts, sont donnés au tableau 1.8.

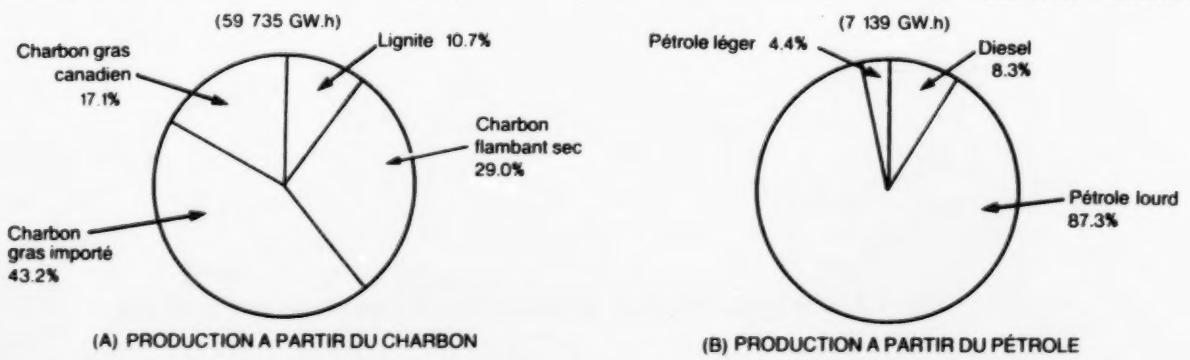


Fig. 1.4 Production des services canadiens d'électricité par type de charbon et de pétrole

2. PRODUCTION D'ELECTRICITE PAR PROVINCE

La production d'électricité par source d'énergie primaire pour chaque province, y compris le Yukon et les Territoires du Nord-Ouest, est présentée graphiquement aux figures 2.1 à 2.12. D'autres renseignements plus détaillés sur la production de 1981, notamment les coûts rapportés par les services publics, figurent aux tableaux 2.1 à 2.12.

La production a été obtenue à plus de 98 pour cent à Terre-Neuve (y compris le Labrador), au Québec, au Manitoba et en Colombie-Britannique à partir de sources hydro-électriques. La production d'hydro-électricité représentait 75 pour cent de la production totale au Yukon, 49 pour cent au Territoires du Nord-Ouest et près de 34 pour cent de la production totale du Nouveau-Brunswick et de l'Ontario. La différence était comblée par la production obtenue des combustibles fossiles, à l'exception de l'Ontario, ou 36 pour cent de la production totale provenait de l'uranium. A l'Ile-du-Prince-Edouard, en Nouvelle-Ecosse, en Saskatchewan et en Alberta les services publics produisaient surtout leur électricité à partir de combustibles fossiles.

PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ PAR PROVINCE ET PAR SOURCE D'ÉNERGIE PRIMAIRE

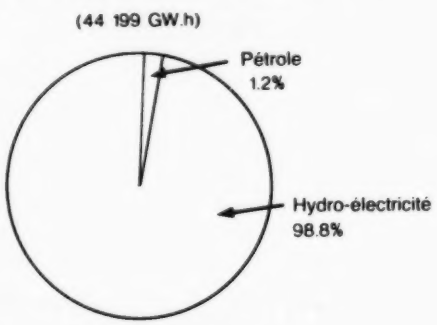


Fig. 2.1 Terre-Neuve

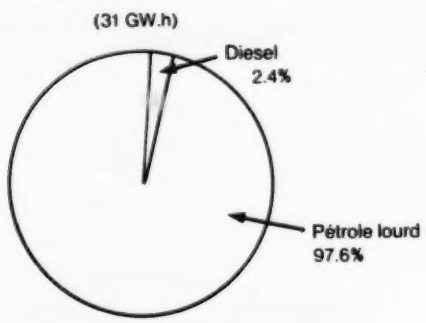


Fig. 2.2 Ile-du-Prince-Édouard

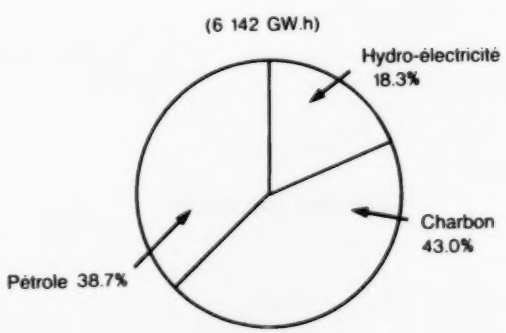


Fig. 2.3 Nouvelle-Écosse

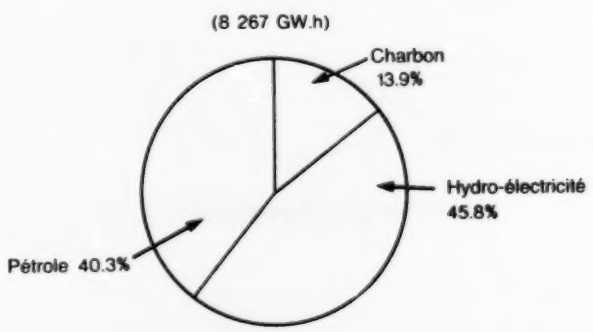


Fig. 2.4 Nouveau-Brunswick

PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ PAR PROVINCE ET PAR SOURCE D'ÉNERGIE PRIMAIRE

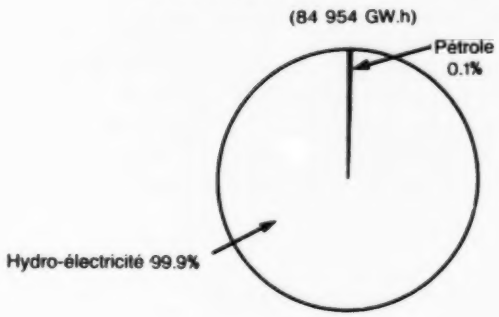


Fig. 2.5 Québec

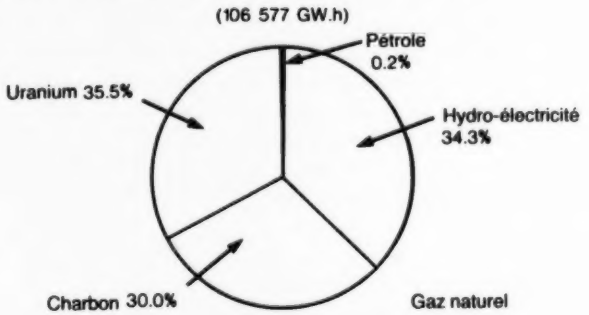


Fig. 2.6 Ontario

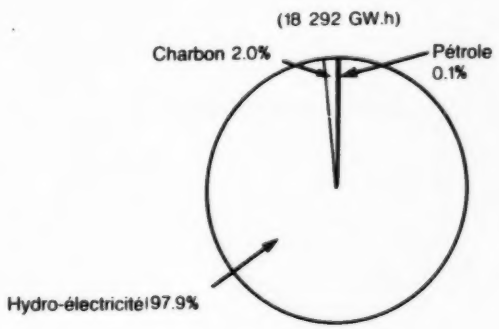


Fig. 2.7 Manitoba

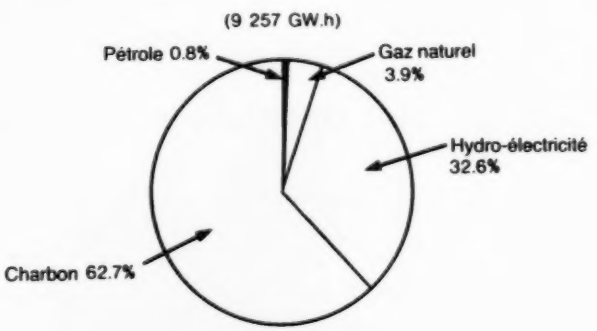


Fig. 2.8 Saskatchewan

PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ PAR PROVINCE ET PAR SOURCE D'ÉNERGIE PRIMAIRE

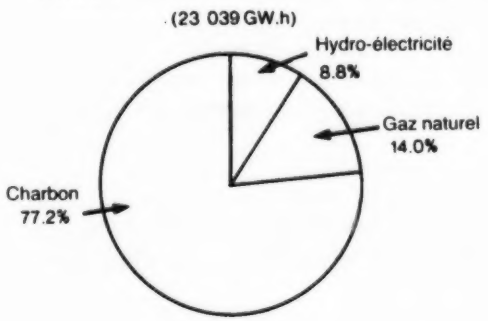


Fig. 2.9 Alberta

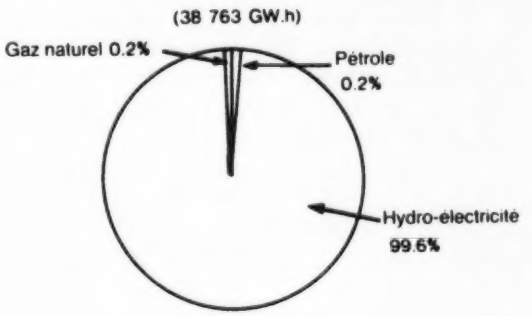


Fig. 2.10 Colombie-Britannique

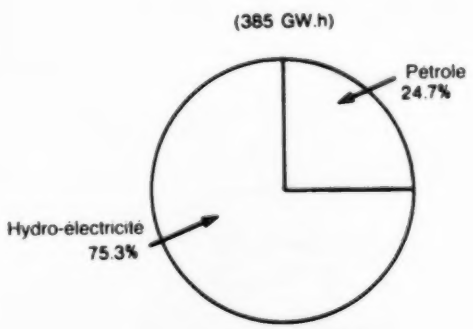


Fig. 2.11 Yukon

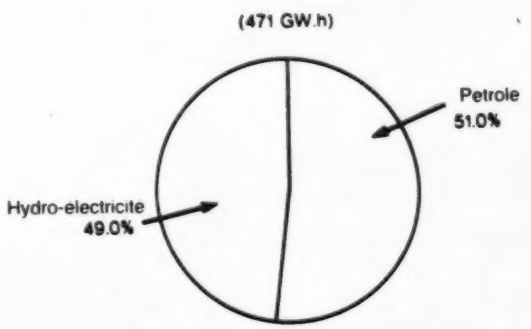


Fig. 2.12 Territoires du Nord-Ouest

3. CONSOMMATION DE COMBUSTIBLE PAR PROVINCE

Les combustibles utilisés en 1981 aux fins de la production thermique par les services canadiens d'électricité comprenaient le charbon (subdivisé en gras, flambant sec et lignite), le pétrole (catégorisé en léger, lourd et diesel), le gaz naturel et l'uranium.

3.1 Charbon

3.1.1 Charbon gras

Une quantité totale de 13,4 millions de tonnes de ce combustible a été consommée en 1981 par les services canadiens d'électricité. La ventilation en pourcentage du charbon gras utilisé par les provinces est fournie à la figure 3.1. L'Ontario a consommé 84 pour cent de la quantité totale.

Les détails en sont donnés au tableau 3.1, dans lequel on constate également que le coût moyen de 1981, par tonne de charbon gras, était de 47,93$, ou de 19,6 mils (0,0196$) par kilowatt heure.

3.1.2 Charbon flambant sec

Les services canadiens d'électricité ont consommé, au total, en 1981, 11,0 millions de tonnes de charbon flambant sec. La ventilation de la consommation de combustible par province est présentée sous forme de graphique à la figure 3.2. L'Alberta a consommé 99 pour cent de la quantité totale.

Les détails en sont donnés au tableau 3.2, dans lequel on constate également que le coût moyen de 1981 était de 6,89$ la tonne, ou de 4,35 mils par kilowatt heure.

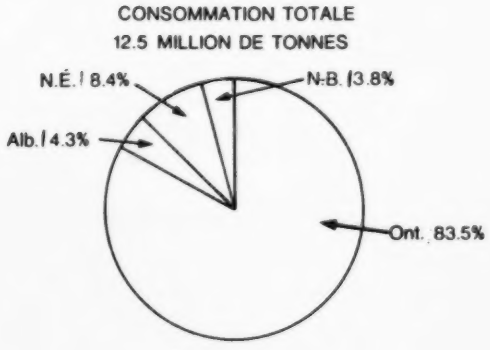


Fig. 3.1 Charbon gras

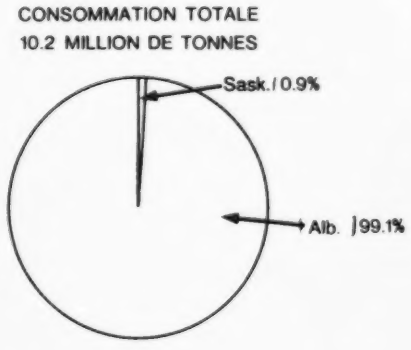


Fig. 3.2 Charbon flambant sec

CONSOMMATION EN COMBUSTIBLE PAR PROVINCE

3.1.3 Lignite

La consommation de lignite des services canadiens d'électricité en 1981, était de 5,4 millions de tonnes. La part provinciale, en pourcentage, de la consommation totale de lignite est illustrée graphiquement à la figure 3.3. La Saskatchewan a consommé à peu près 89 pour cent de la quantité totale.

Les détails en sont donnés au tableau 3.3, dans lequel on constate également que le coût moyen de 1981, par tonne, était de 8,12$ ou de 6,94 mils par kilowatt heure

3.2 Pétrole

3.2.1 Pétrole léger

Les services d'électricité au Canada ont consommé, en 1981, environ 85 000 kilolitres de pétrole léger. La ventilation, en pourcentage, du pétrole léger consommé par les provinces est donnée à la figure 3.4. L'Ontario a consommé 36 pour cent de la quantité totale.

Les détails en sont donnés au tableau 3.4 dans lequel on constate également que le coût moyen en 1981 était de 250,26$ le kilolitre, ou de 67,1 mils par kilowatt heure.

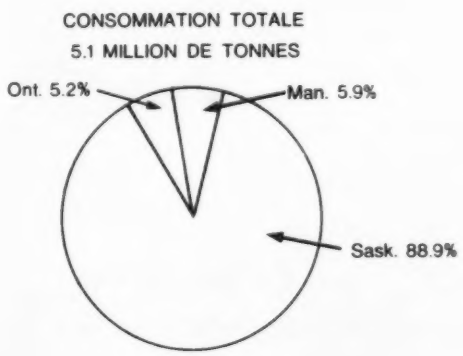


Fig. 3.3 Lignite

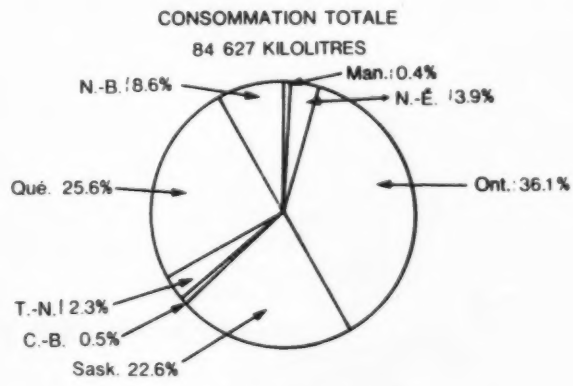


Fig. 3.4 Pétrole léger

CONSOMMATION EN COMBUSTIBLE PAR PROVINCE

3.2.2 Pétrole lourd

Les services canadiens d'électricité ont consommé, en 1981, près de 1,7 millions de kilolitres de pétrole lourd. La ventilation, en pourcentage, de la consommation de pétrole lourd comme combustible par province est donnée à la figure 3.5. Le Nouveau-Brunswick a consommé 54 pour cent de la quantité totale, la Nouvelle-Ecosse 34 pour cent et Terre-Neuve 7 pour cent.

Les détails en sont donnés au tableau 3.5 dans lequel on constate également que le coût moyen par kilolitre au Canada en 1981 était de 129,70$, ou de 35,1 mils par kilowatt heure.

3.2.3 Diesel

Les services canadiens d'électricité ont consommé, en 1981, près de 183 milles kilolitres de diesel. La part provinciale en pourcentage de la quantité totale de diesel utilisé au Canada, est illustrée graphiquement à la figure 3.6. Toutes les provinces ont consommé du carburant diesel, dont le Yukon et les Territoires du Nord-Ouest dans la plus grande proportion.

Les détails en sont donnés au tableau 3.6 dans lequel on constate que le coût moyen du diesel en 1981 était de 268,44$ le kilolitres, ou 83,6 mils le kilowatt heure.

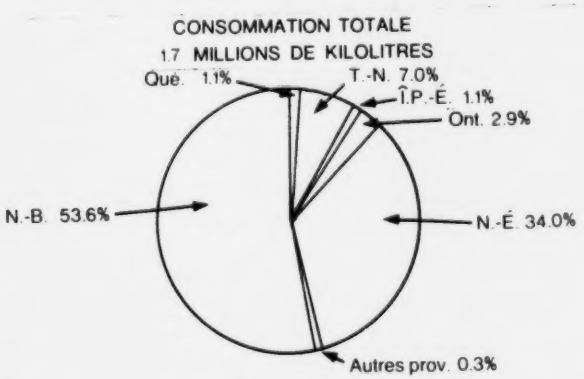


Fig. 3.5 Pétrole lourd

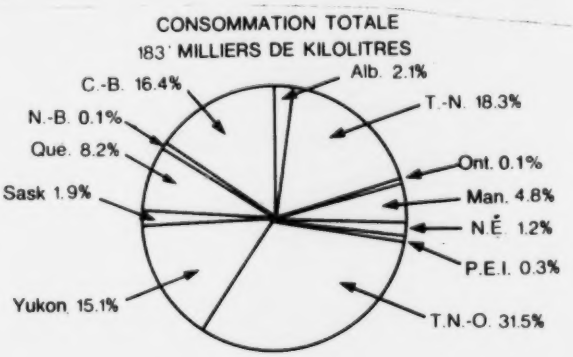


Fig. 3.6 Diesel

CONSOMMATION EN COMBUSTIBLE PAR PROVINCE

3.3 Gaz naturel

En 1981 les services d'électricité Canadien ont consommé environ 1,4 milliard de mètre cube de gaz naturel. La ventilation, en pourcentage, de la consommation de gaz naturel par province est donnée à la figure 3.7. L'Alberta a consommé 80 pour cent du totale.

En 1981, le coût moyen du gaz naturel au Canada était de 45,79$ le millier de mètres cubes ou de 17,9 mils le kilowatt heure. Les détails en sont donnés au tableau 3.7.

3.4 Uranium

Les services canadiens d'électricité ont consommés 677 100 kilogrammes d'uranium contenu en 1981. Comme le démontre la figure 3.8, l'Ontario a consommé en 1981 tout l'uranium utilisé dans la production d'énergie.

Le tableau 3.8 indique que le coût moyen de l'uranium était de 149,37$ le kilogramme d'uranium contenu ou de 2,68 mils le kilowatt heure.

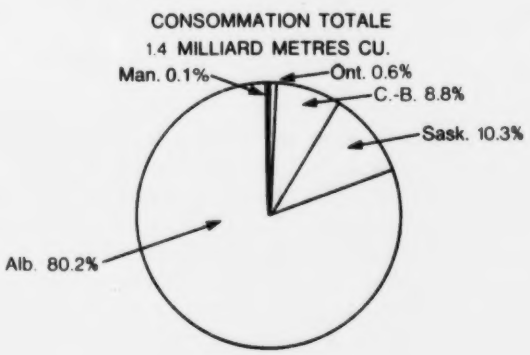


Fig. 3.7 Gaz naturel

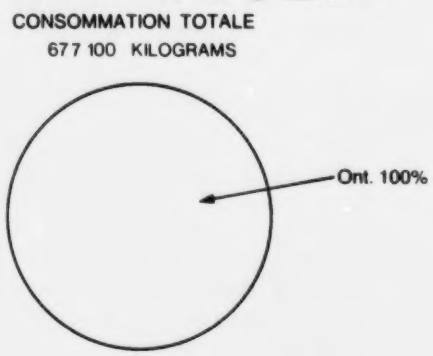


Fig. 3.8 Uranium

CONSOMMATION EN COMBUSTIBLE PAR PROVINCE

4. RENDEMENT THERMIQUE NET ET REEL DES CENTRALES

L'efficacité des centrales thermiques peut se mesurer en fonction de leur rendement thermique respectif en kJ/kW.h. Le rendement thermique net d'une centrale est obtenu en divisant l'entrée de puissance brute en kJ dans la centrale par sa production nette, (la production nette d'une centrale est égale à la production brute moins la charge de la centrale même). A des fins de présentation, le rendement net et réel a été alors comparé à la taille des groupes, d'après la capacité normale du plus grand groupe de chaque centrale. Ces courbes sont présentées aux figures 4.1, 4.2 et 4.3 pour différents types de centrales. Elles doivent être interprétées avec prudence car elles ne servent qu'à traduire le rendement thermique net et réel de chaque centrale en 1981, sous les conditions actuelles d'exploitation, et ne doivent pas être confondues avec des courbes de rendement thermique relatives à différents types et à différentes tailles de groupes thermiques. En raison de l'insuffisance des données, aucune courbe n'a été tracée dans le cas des centrales nucléaires ou alimentées au gaz.

4.1 Centrales thermiques à vapeur

La figure 4.1 montre le rendement thermique net en 1981, des centrales à vapeur alimentées au charbon et au pétrole au Canada. La taille des groupes alimentés au charbon s'échelonne de 15 à 500 MW, et celle des groupes alimentés au pétrole, de 20 à 573 MW. Les groupes alimentés au pétrole a joui d'un rendement thermique inférieur à celui des groupes de même importance alimentés au charbon.

4.2 Turbines à gaz

Le rendement thermique net des turbines à gaz en 1980 par rapport à la taille du groupe est donné à la figure 4.2. Etant donné que le rendement thermique des turbines à gaz de même taille peut varier considérablement selon le mode d'exploitation du groupe, il n'est pas recommandé d'associer le rendement thermique à la taille du groupe au moyen d'une fonction univoque; une gamme de rendements est donc donnée par chaque taille de groupe. Comme l'indique la figure 4.2, la taille du groupe peut varier de 5 à 68 MW. Pour les plus petits groupes, le rendement thermique s'échelonne de 13 000 à 31 000 kJ/kW.h tandis que dans les groupes plus importants le rendement varie de 13 000 à 27 000 kJ/kW.h.

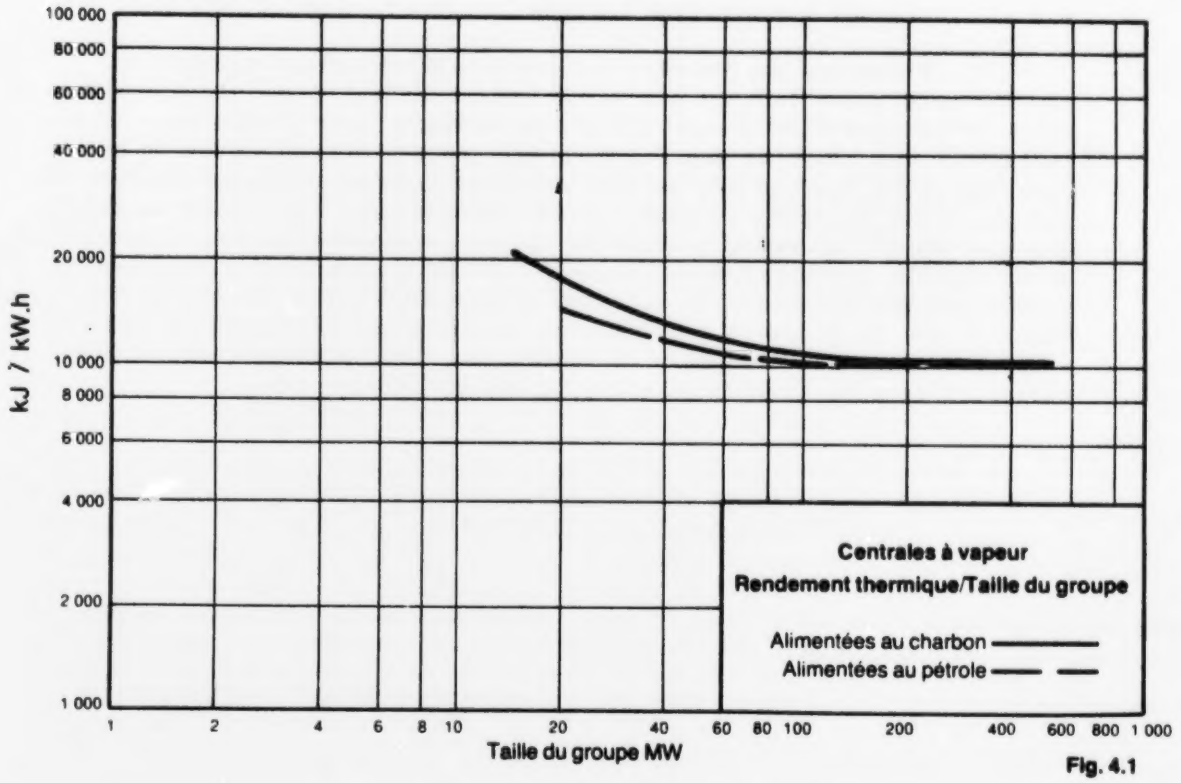

100 000
80 000
60 000
40 000
20 000
10 000
8 000
6 000
4 000
2 000
1 000
kJ / kW.h
1
2
4
6
8
10
20
40
60
80
100
200
400
600
800
1 000
Taille du groupe MW
Centrales à vapeur
Rendement thermique/Taille du groupe
Alimentées au charbon
Alimentées au pétrole

Fig. 4.1

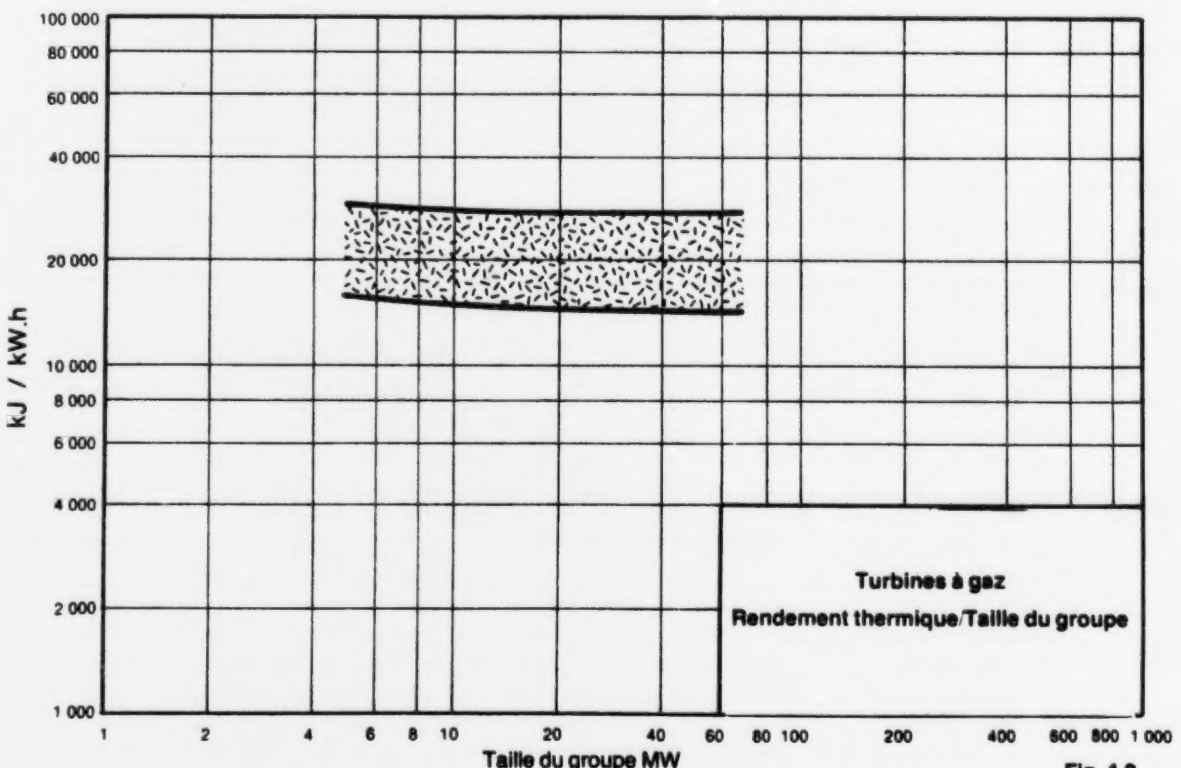

100 000
80 000
60 000
40 000
20 000
10 000
8 000
6 000
4 000
2 000
1 000
kJ / kW.h
1
2
4
6
8
10
20
40
60
80
100
200
400
600
800
1 000
Taille du groupe MW
Turbines à gaz
Rendement thermique/Taille du groupe

Fig. 4.2

4.3 Groupes à combustion interne

L'analyse des données des groupes à combustion interne de tailles semblables indique une variation de rendement thermique de plus ou moins 32 pour cent de chaque côté de la médiane. Les rendements thermiques les plus bas représentent des groupes utilisés plus ou moins constamment, alors que les valeurs les plus élevées représentent les groupes utilisés surtout à des fins de réserve. Le rapport de la taille des groupes à combustion interne et de leur rendement thermique est alors mieux exprimé par une courbe dotée de limites inférieure et supérieure plutôt que par une fonction univoque. Ces courbes sont tracées à la figure 4.3. On constate que les tailles des groupes varient de 30 kW à 6 800 kW; quant aux groupes plus importants, leur rendement thermique variait d'environ 10 000 kJ/kW.h à 20 000 kJ/kW.h en 1981.

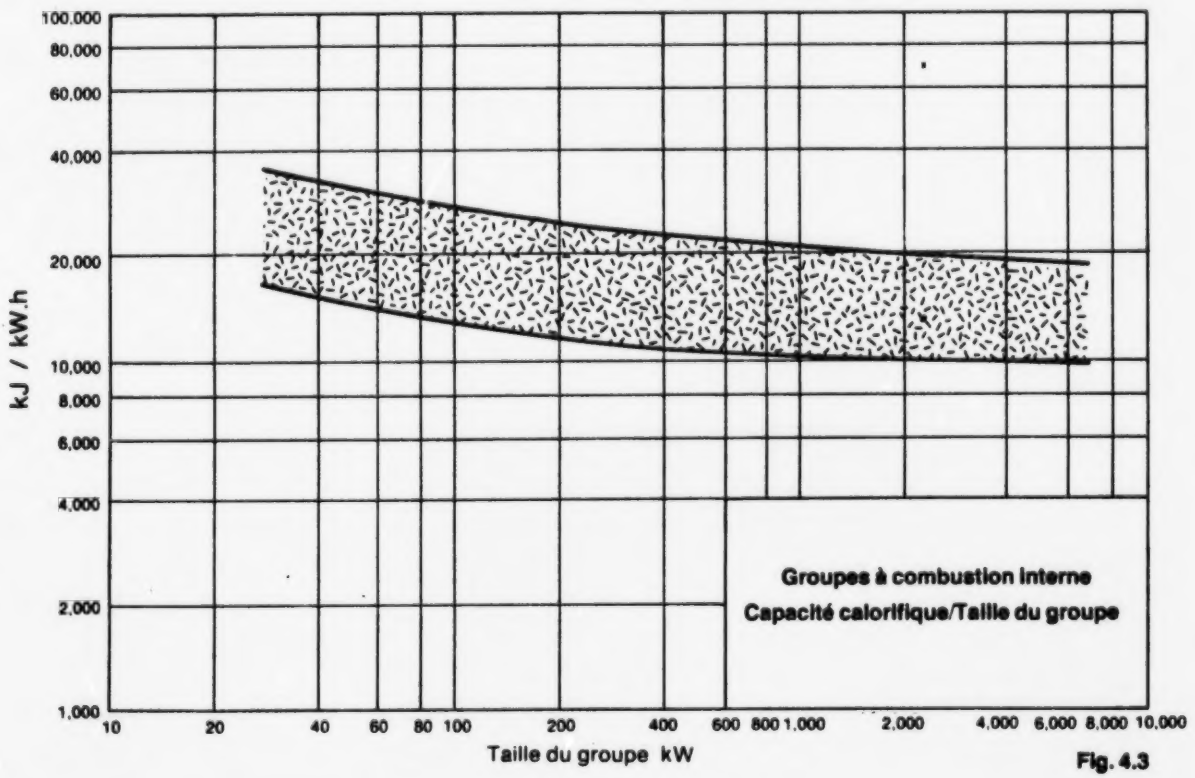


Fig. 4.3

5. ANALYSE DES TENDANCES AU CANADA ET DANS LES PROVINCES DE 1977 A 1981.

Les sections précédentes traitaient de la production, de la consommation de combustible et des données sur les coûts des services canadiens d'électricité en 1981. La présente traite des tendances enregistrées au Canada et dans les provinces (sans oublier le Yukon et les Territoires du Nord-Ouest) de 1977 à 1981. Toutes les données sont établies d'après les rapports précédents dans la série (Réf. 2-3) à l'exception des données sur la production de l'industrie et la consommation totale des provinces. Ces dernières données sont tirées des publications de Statistique Canada (Réf. 4-5). La consommation provinciale comprend la production provinciale totale plus les achats et moins les ventes.

5.1 Canada (Fig. 5.1)

La figure 5.1(a) montre que la production nette totale des service canadiens d'électricité est passée de 280 000 GW.h en 1977 à 340,000 GW.h en 1981; ce qui équivaut à un taux de croissance moyen composé de 5,0 pour cent par année. Cependant l'augmentation était de 3,3 pour cent en 1981. La consommation totale (production totale plus importations moins exportations) est également indiquée à la figure 5.1(a) où l'on constate qu'elle est passée de 299 000 GW.h en 1977 à 346 000 GW.h en 1981. Le taux annuel de croissance moyen composé est donc de 3,7 pour cent; l'augmentation en 1981 était de 1,8 pour cent.

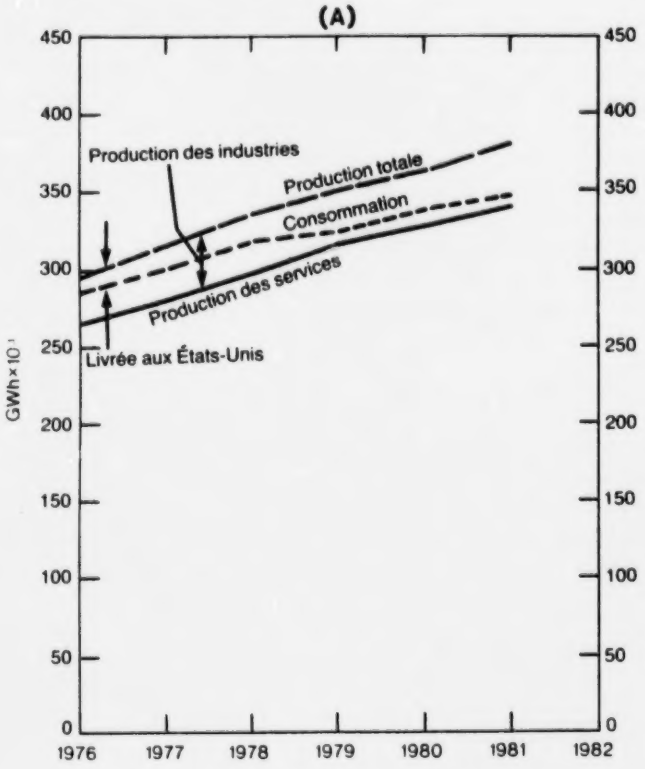
La ventilation, en pourcentage, de la production totale par source d'énergie primaire est indiquée à la figure 5.1(b). La part de l'énergie nucléaire dans la production totale d'énergie est passée de 9 pour cent en 1977 à 11 pour cent en 1981. La part du charbon au cours de la même période est passée de 20 à 18 pour cent tandis que la part du gaz naturel s'est ramenée de 3 à 1 pour cent et celle de l'énergie hydraulique n'a pas changé à la fin de la période à 68 pour cent.

La figure 5.1(c) indique l'énergie thermique produite par différents types de combustibles alors que la figure 5.1(d) traduit le coût correspondant en mils/kW.h de production associée à chaque type de combustible au cours de la période considérée. Est également indiquée à la figure 5.1(d), la tendance des coûts en combustible de la filière moyenne au Canada. Cette moyenne a été obtenue en divisant la totalité des coûts en combustible des services canadiens d'électricité pour chaque année par la production totale, y compris celle des centrales thermiques et hydro-électriques. Cette tendance des coûts en combustible de la filière moyenne donne une indication de ce que représente la composante "coût en combustible" par rapport à tous les coûts de production de la filière. D'après la figure 5.1(d), on constate que le coût en combustible de la filière moyenne au Canada, était constant, soit environ 2,7 mils/kW.h au cours de 1977, mais qu'elle est passée à 3,8 mils/kW.h en 1981. Toutefois, cette augmentation qui représente une moyenne annuelle d'environ 9 pour cent n'est pas aussi vertigineuse que l'augmentation de prix du pétrole, du charbon gras et du gaz naturel au cours de la même période. C'est une chose qu'on peut concevoir, puisque la production d'énergie hydraulique (dont le coût est évalué à zéro), et celle de l'énergie nucléaire peu coûteuse représentaient environ 79 pour cent de la production totale du Canada par les services d'électricité, comme l'indique la figure 5.1(b).

Fig. 5.1 CANADA

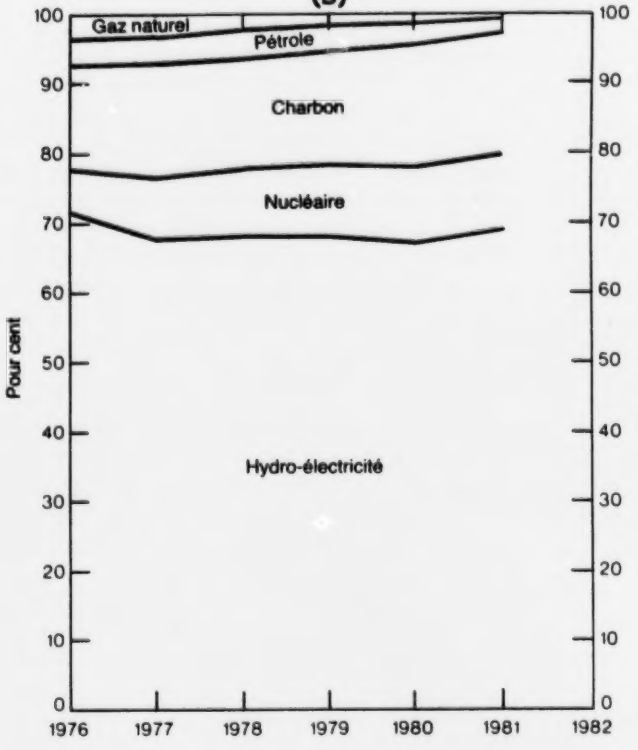
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES

(A)



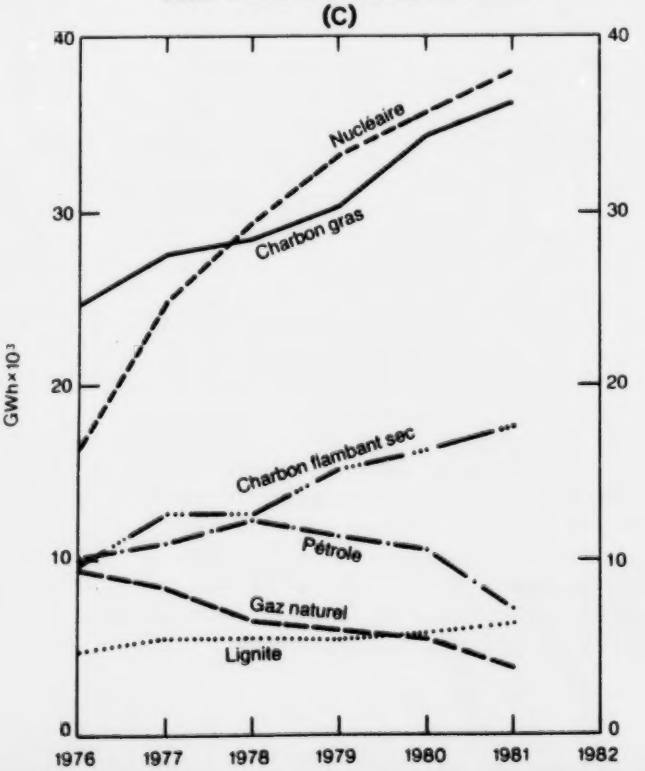
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE

(B)



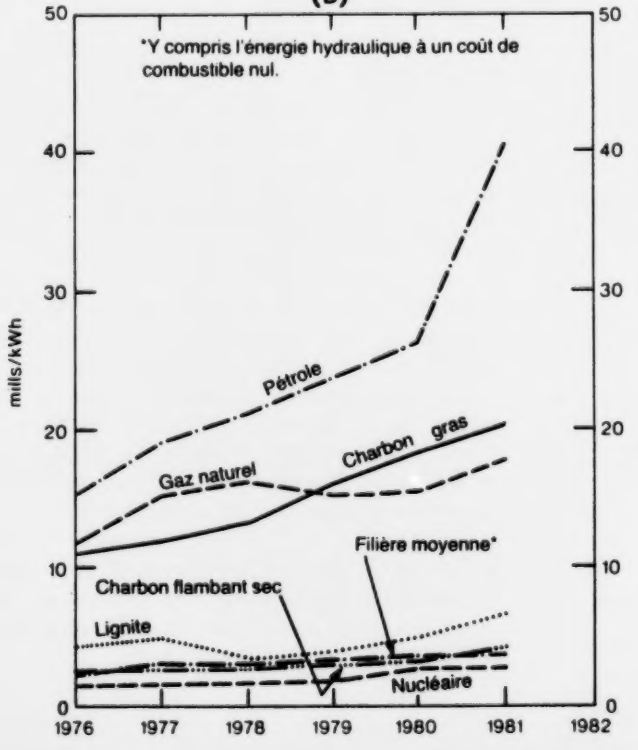
SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(C)



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(D)



5.2 Terre-Neuve (Figure 5.2)

Tel qu'indiqué à la figure 5.2(a), la production nette des services d'électricité de Terre-Neuve est passée de 40 600 GW.h en 1977 à 44 200 GW.h en 1981. De cette génération, 35 880 GW.h d'énergie de Churchill Falls ont été vendus au Québec, comme on le voit à la figure 5.2(a). Le taux de croissance composé correspondant était de 2,2 pour cent par année. La consommation est également indiquée à la figure 5.2(a) où l'on constate qu'elle est passée de 7 673 GW.h en 1977 à 8 800 GW.h en 1981, ce qui correspond à un taux de croissance moyen composé de 3,5 pour cent par année; en 1981 l'augmentation était de 3,5 pour cent.

La production d'énergie hydro-électrique représente plus de 98 pour cent de la production nette totale depuis 1972, le reste de la production provenait du pétrole. Si l'on ne tient pas compte de la production nette des services d'électricité du Labrador, la production hydro-électrique est alors passée de 88 pour cent en 1975, à 72 pour cent en 1979, et a augmentée a 78 pour cent en 1980 et 90 pour cent en 1981. Le reste de la production était dérivé du pétrole.

Cependant, à l'exception de la production du Labrador, les coûts en combustible de la filière moyenne sont passés d'environ 2,3 mil/kW.h, en 1977, à 3,9 mils/kW.h en 1981.

5.3 Ile-du-Prince-Edouard (Figure 5.3)

La production nette totale des services d'électricité de l'Ile-du-Prince-Edouard est passée d'environ 445 GW.h en 1976 à 385 GW.h en 1977 et devait passer à 131 GW.h en 1981 en raison de l'interconnexion avec le Nouveau-Brunswick en 1977 qui a permit l'importation d'une partie majeure de l'électricité requise dans la province.

La consommation d'énergie électrique est passée de 452 GW.h en 1977 à 511 GW.h en 1981, soit un taux annuel de croissance de 3,1 pour cent. Cependant, la diminution en 1981 était de 1,4 pour cent.

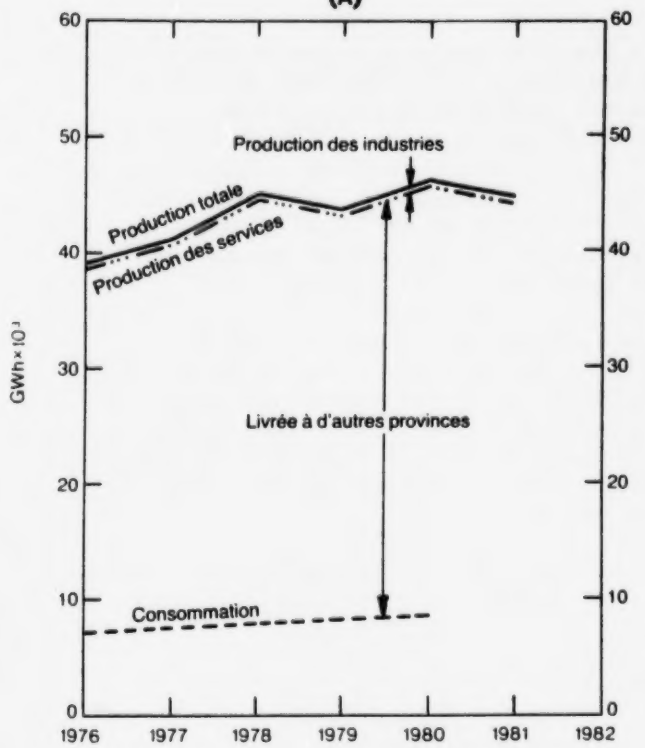
Entre 1977 et 1981, le pétrole a servi à produire 100 pour cent de l'électricité.

Le coût de la filière moyenne était de 27,5 mils/kW.h en 1977; il a cependant enregistré une forte hausse pour atteindre 91,97 mils/kW.h en 1981, en raison de l'augmentation notable du prix du pétrole.

Fig. 5.2 TERRE-NEUVE

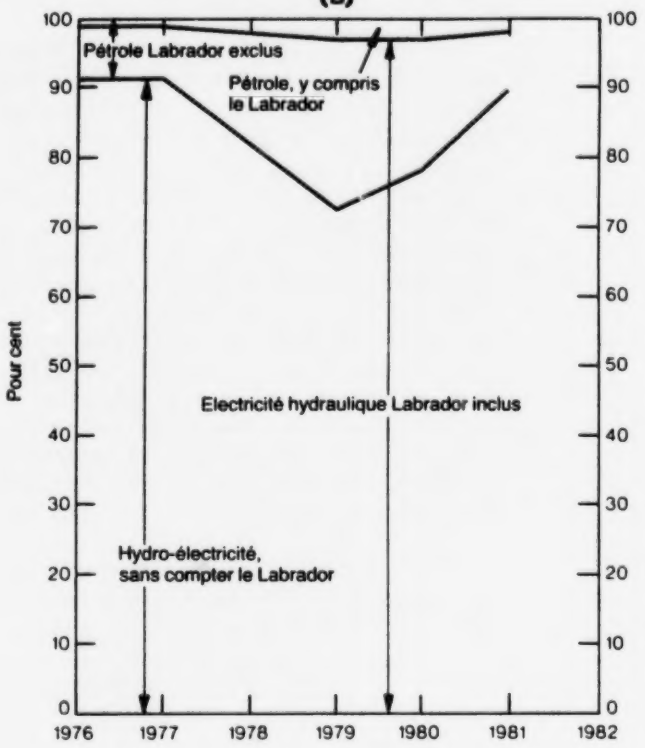
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES

(A)



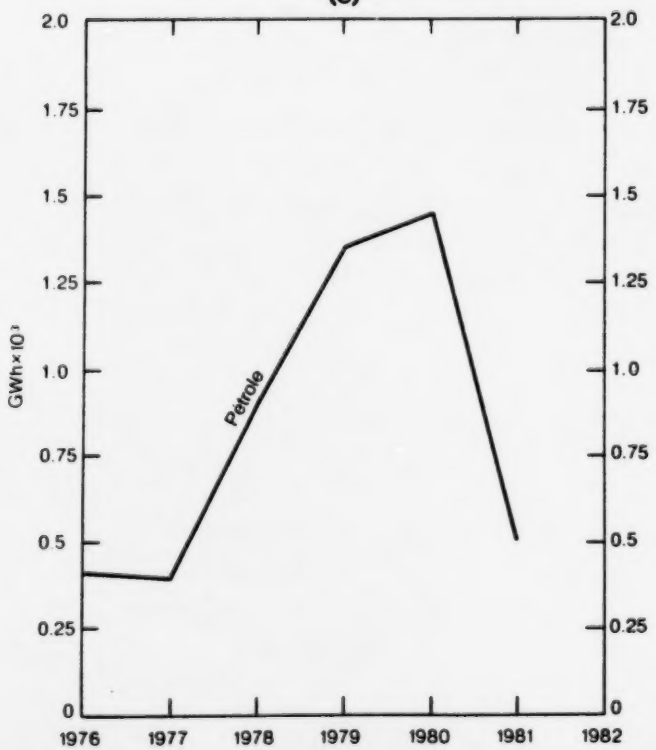
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE

(B)



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(C)



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(D)

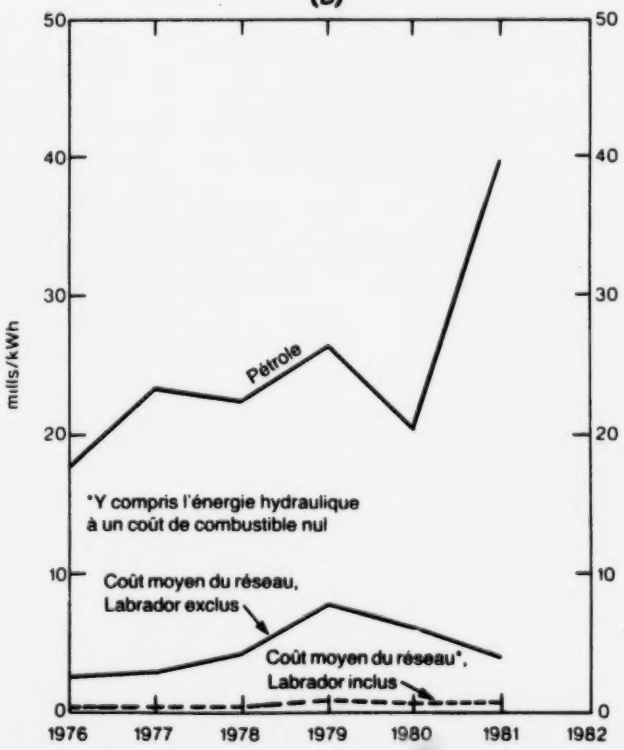
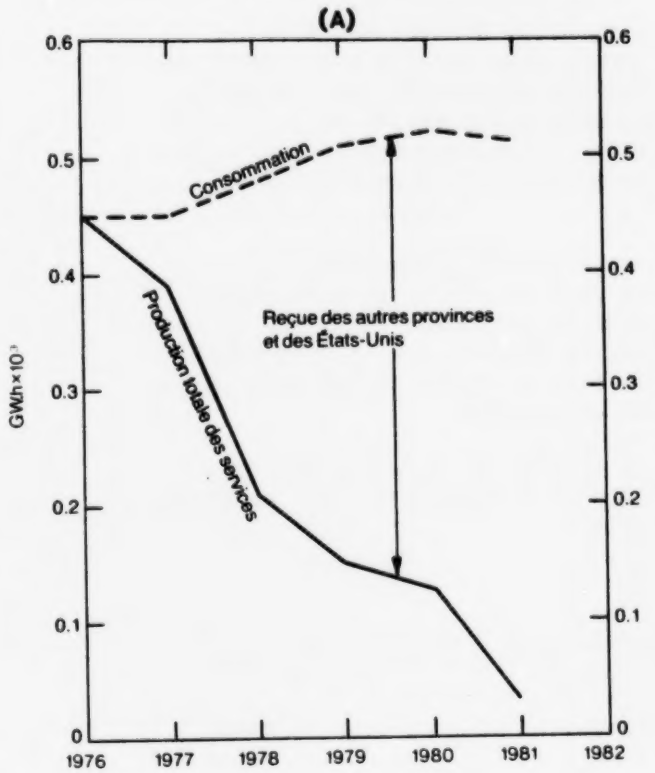
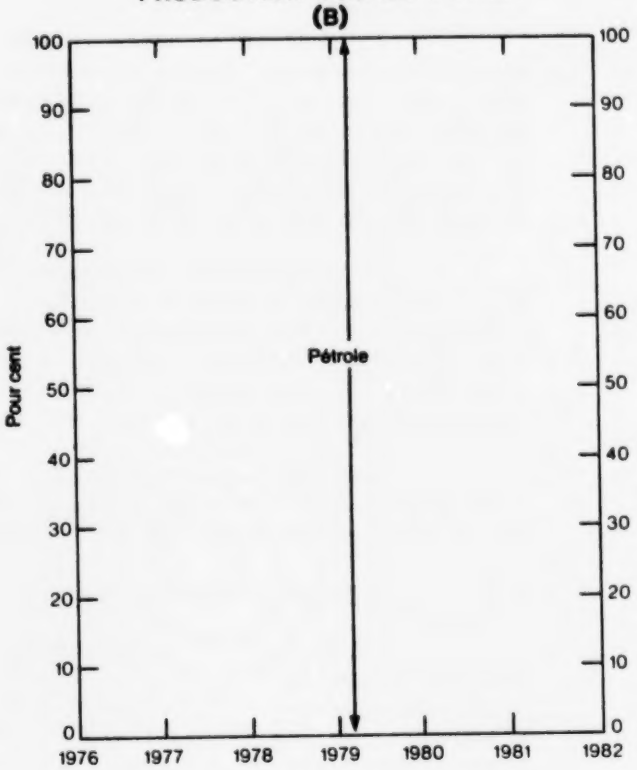


Fig. 5.3 ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD

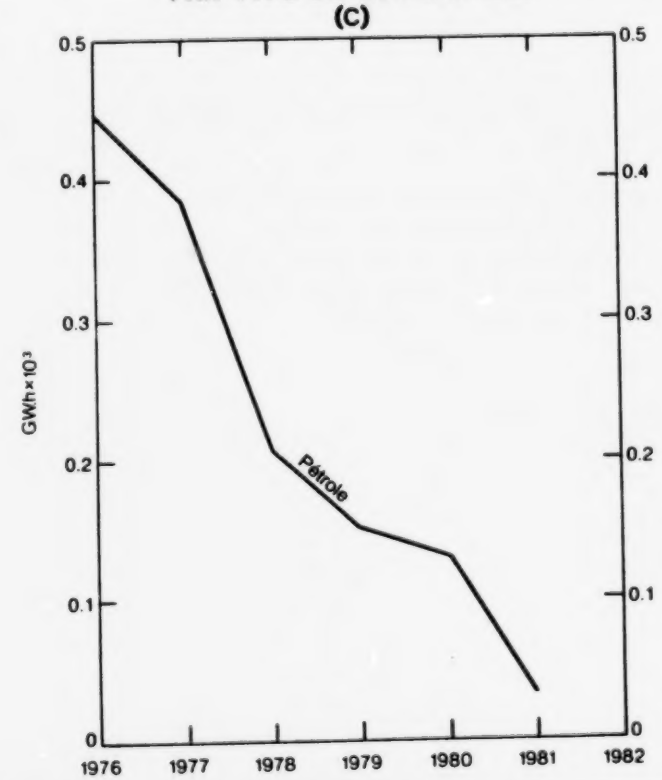
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES



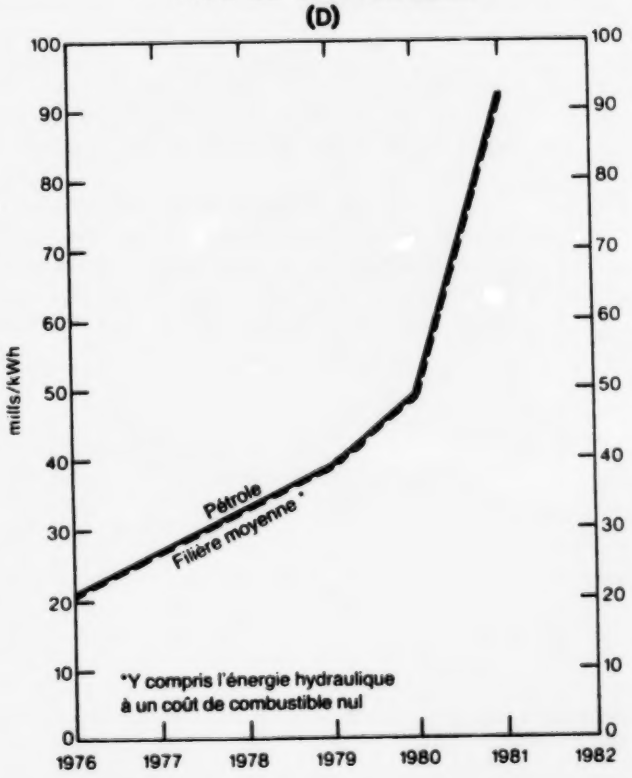
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE



5.4 Nouvelle-Ecosse (Figure 5.4)

La production nette totale des services d'électricité de la Nouvelle-Ecosse est passée d'environ 5 300 GW.h en 1977, à 6 100 GW.h, en 1981, soit un taux annuel de croissance de 3,6 pour cent. La diminution de 1981 était de 4,7 pour cent. La consommation est passée de 6 100 GW.h en 1977 à 6 800 GW.h en 1981, ce qui représente un taux moyen composé de croissance de 2,8 pour cent par année; on a cependant enregistré une diminution de 0,7 pour cent en 1981.

La production hydroélectricité a augmenté de 14 pour cent de la production totale de 1977 à 18 pour cent en 1981. La production d'énergie à partir de charbon a augmenté de 18 pour cent en 1977 à 43 pour cent en 1981. D'un autre coté, la production nette à partir du pétrole a diminué de 67 pour cent en 1977 à 39 pour cent en 1981, ce qui reflète une tendance importante du passage du pétrole au charbon.

Les coûts en combustibles de la filière moyenne étaient de 14,0 mils/kW.h en 1977 mais sont passés à 20,3 mils/kW.h en 1981 en raison de la forte augmentation du prix du pétrole.

5.5 Nouveau-Brunswick (Figure 5.5)

La production nette totale des services d'électricité du Nouveau-Brunswick est passé de 7 600 GW.h en 1977 à 8 300 GW.h en 1981. Cette augmentation, qui a commencé en 1976, est due surtout à l'augmentation des exportations aux Etats-Unis. Le taux de croissance moyen composé est de 2,2 pour cent par année; en 1981, la diminution a été de 3,5 pour cent.

La consommation est passée de 8 000 GW.h en 1977 à 8 800 GW.h en 1981, ce qui représente un taux de croissance moyen composé de 2,4 pour cent par année. En 1981, l'augmentation était sans importance.

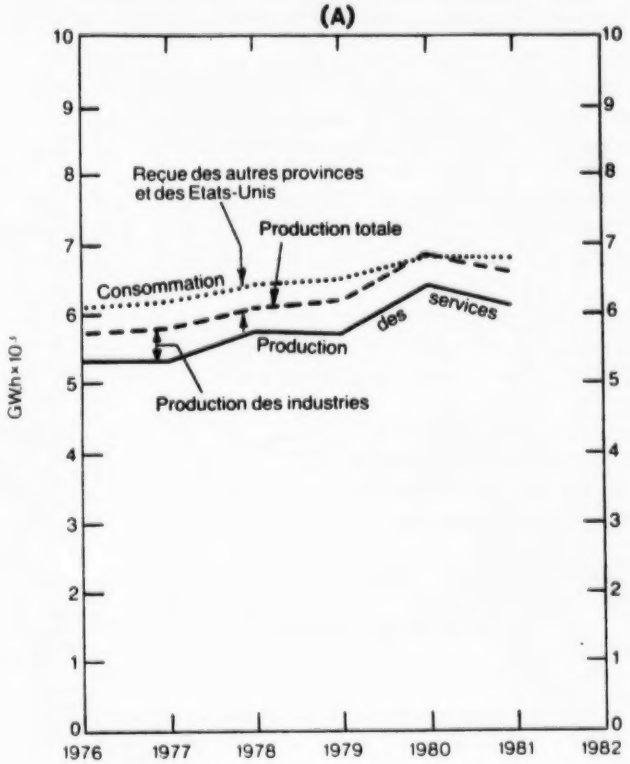
La figure 5.5(b) donne le bilan procentuel de la production totale nette par source primaire. Bien que par le passé le pétrole ait montré certaines augmentations de sa part, la part du pétrole a diminué de 56,2 pour cent en 1977 a 40,3 pour cent en 1981.

La figure 5.5(c) indique l'énergie produite par les différents types de combustibles alors que la figure 5.5(d) affiche les coûts correspondants à ces même combustibles. Les coûts de la filière moyenne étaient de 10,5 mils/kW.h en 1977 mais ont monté à 17,9 mils/kW.h en 1981. Ceci est attribuable à la forte augmentation du prix du pétrole.

Fig. 5.4 NOUVELLE-ÉCOSSE

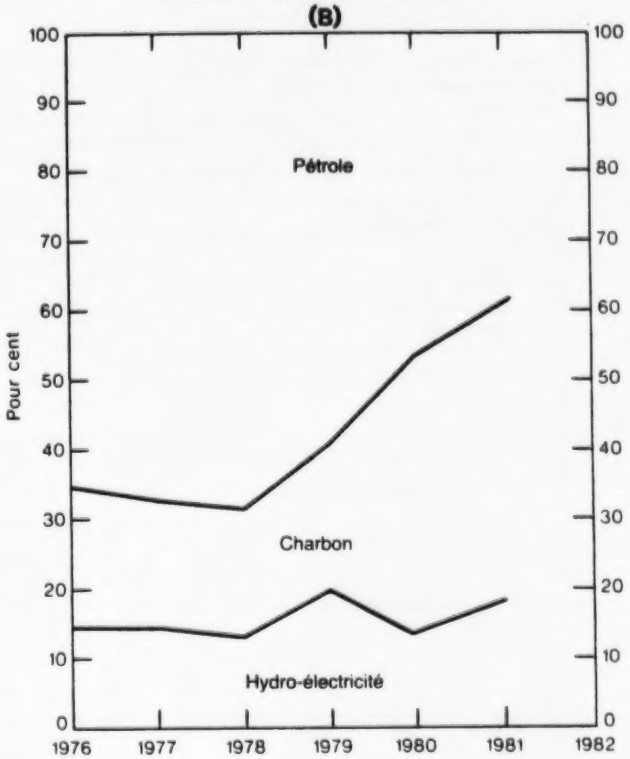
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES

(A)



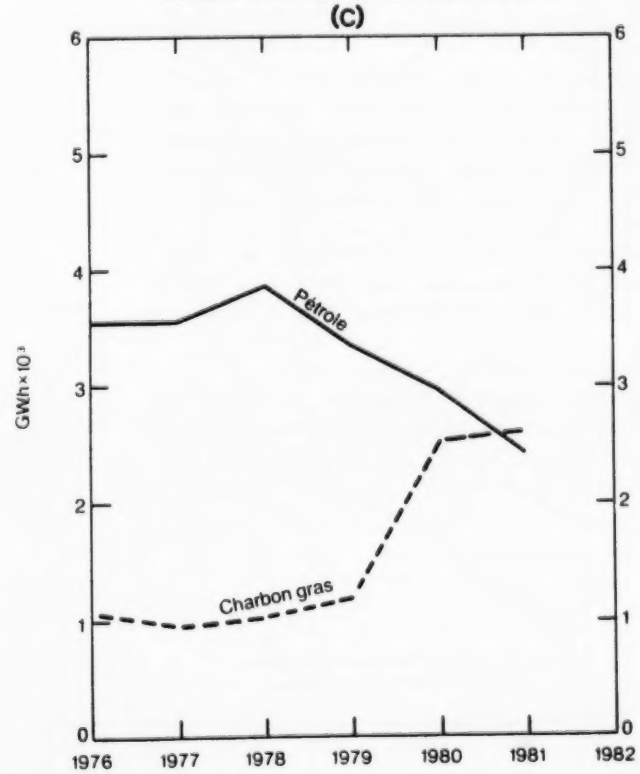
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE

(B)



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(C)



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(D)

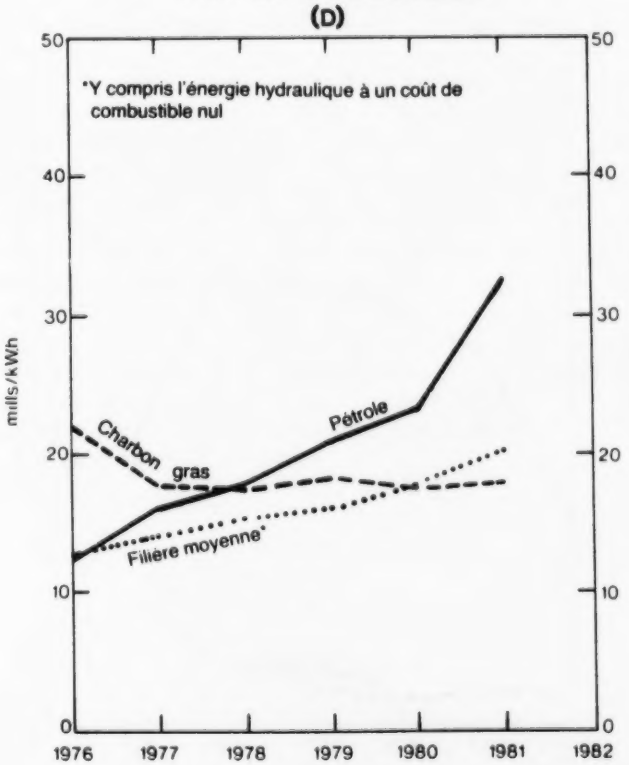
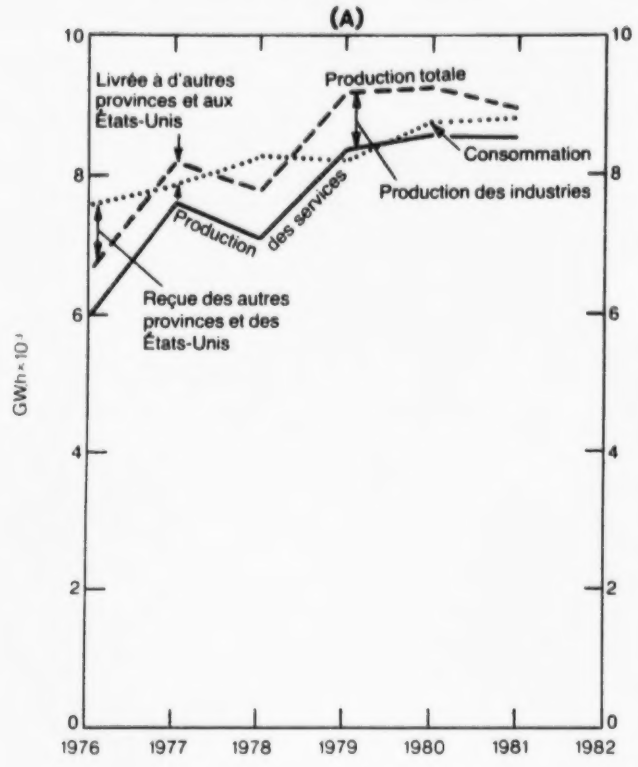
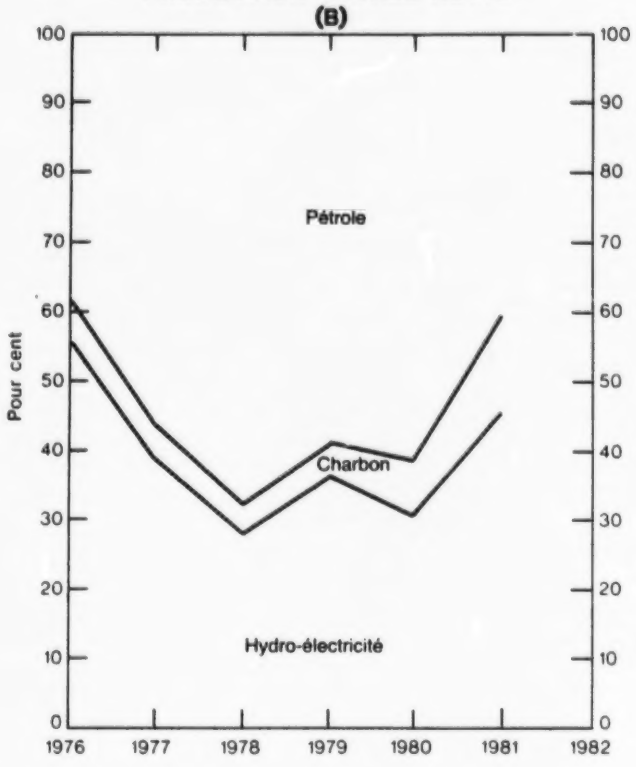


Fig. 5.5 NOUVEAU-BRUNSWICK

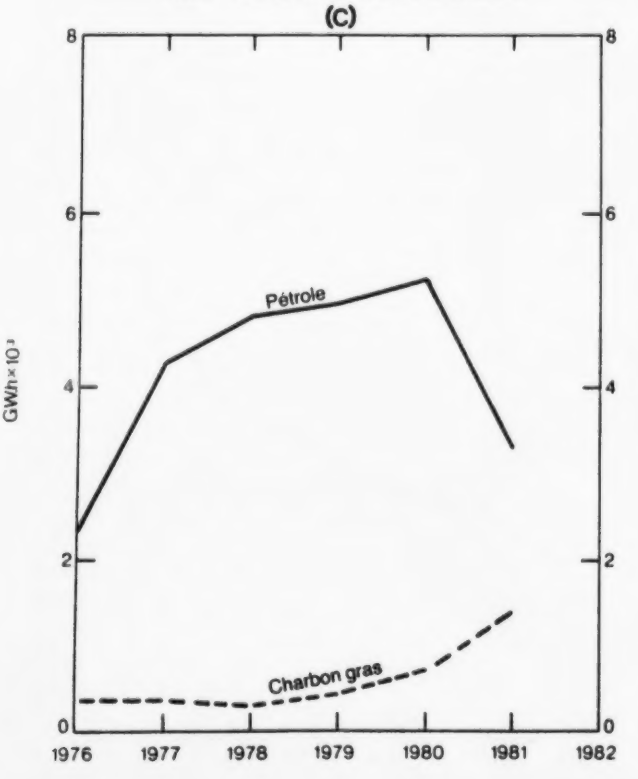
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES



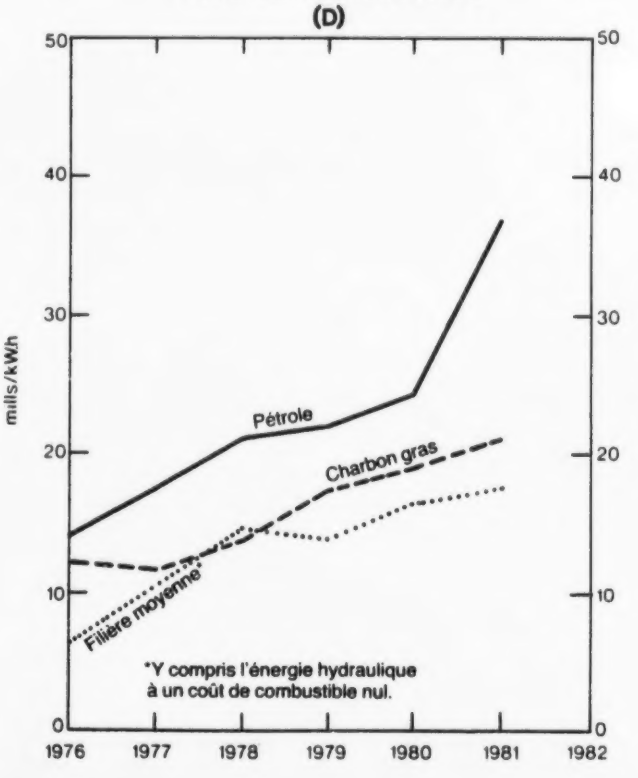
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE



5.6 Québec (Figure 5.6)

La production nette totale des services d'électricité du Québec est passée d'environ 64 600 GW.h en 1977 à environ 85 000 GW.h en 1981, ce qui correspond à un taux annuel de croissance de 7,1 pour cent. En 1981 l'augmentation a été de 5,3 pour cent. Ces chiffres ne tiennent pas compte des importations du Labrador. En tenant compte du Labrador, les données sur la production seraient d'environ 98 000 GW.h en 1977 et 120 800 GW.h en 1981, ce qui correspond à un taux annuel de croissance de 5,4 pour cent au cours de la période de 1977 à 1981.

La consommation est passée de 101 600 GW.h en 1977 à 120 700 GW.h en 1981, ce qui équivaut à un taux moyen composé de croissance de 4,4 pour cent par année; en 1981, l'augmentation était de 2,0 pour cent.

La production hydro-électrique représentait 99 pour cent ou plus de la production nette totale de 1977 à 1981. Le reste était constitué par la production à partir du pétrole.

Les coûts en combustible de la filière moyenne étaient négligeables au cours de toute la période en raison de la prépondérance de la production hydro-électrique.

5.7 Ontario (Figure 5.7)

La production nette des services d'électricité de l'Ontario est passée de 91 500 GW.h en 1977 à 106 600 GW.h en 1981, ce qui équivaut à un taux annuel composé de croissance de 3,9 pour cent au cours de la période. La consommation est passée de 98 400 GW.h en 1977 à 107 700 GW.h en 1981, ce qui représente un taux moyen composé de croissance de 2,3 pour cent par année. En 1981 l'augmentation était de 1,1 pour cent

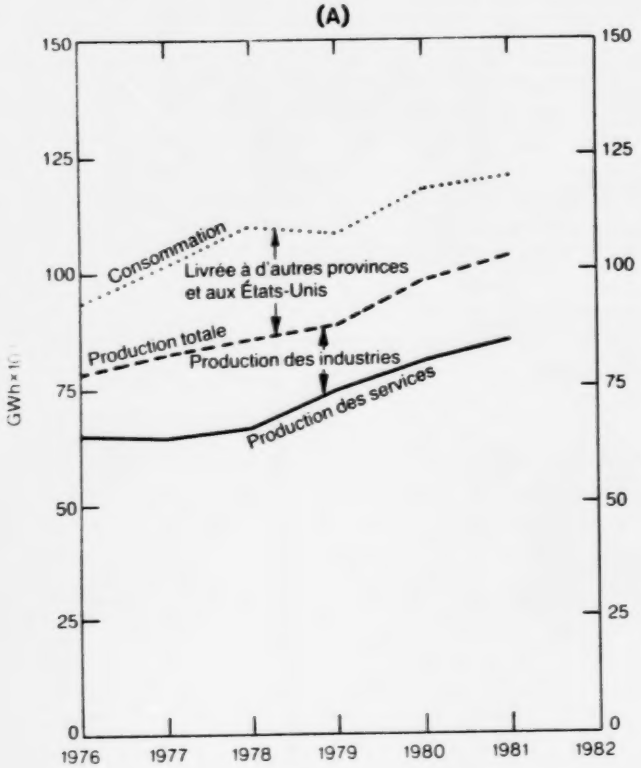
La ventilation, en pourcentage, de la production nette totale par source d'énergie primaire est indiquée à la figure 5.7(b). On y constate que si la production d'hydro-électricité de 1977 représentait 52 pour cent du total, elle est tombée à 34 pour cent en 1981. Au cours de la même période, les coûts de production d'énergie nucléaire sont passés de 27 à 36 pour cent du total, tandis que le charbon s'est maintenu à peu près au même niveau, soit environ 30 pour cent du total. L'utilisation de pétrole et de gaz naturel a diminué de façon constante entre 1977 et 1981 et a été négligeable en 1981.

La figure 5.7(c) indique l'énergie produite à partir des différents types de combustibles tandis que la figure 5.7(d) indique les coûts correspondant en mils/kW.h. La figure 5.7(d) indique que les coûts en combustible de la filière moyenne ont augmenté d'environ 4,9 mils/kW.h en 1977 à 7,3 mils/kW.h en 1981.

Fig. 5.6 QUÉBEC

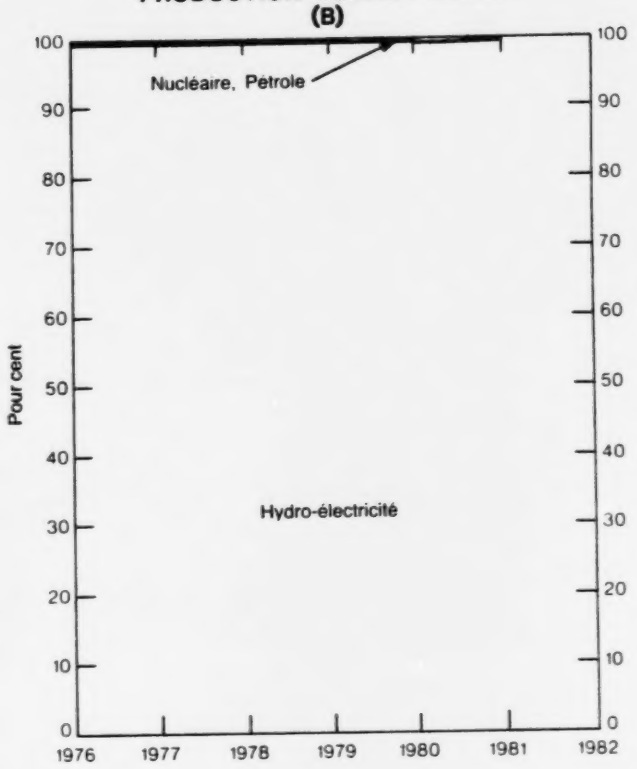
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES

(A)



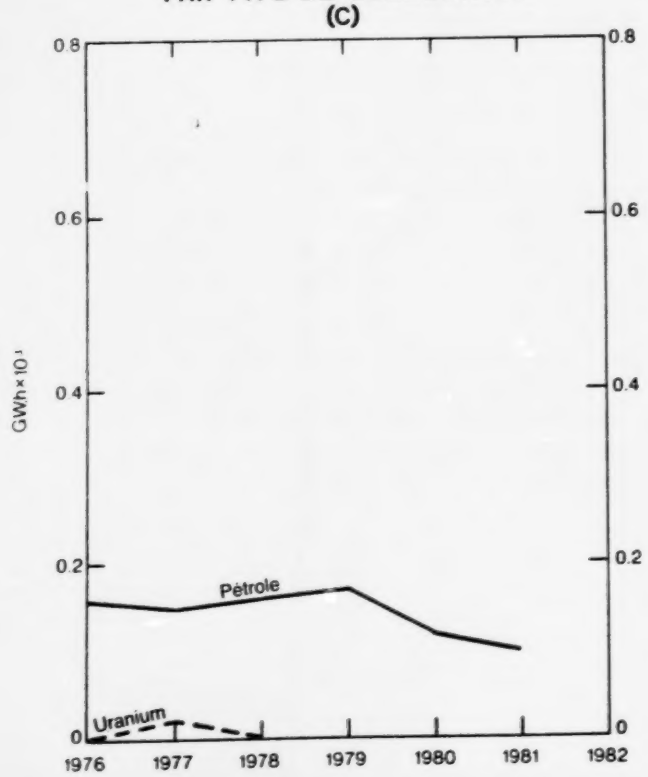
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE

(B)



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(C)



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(D)

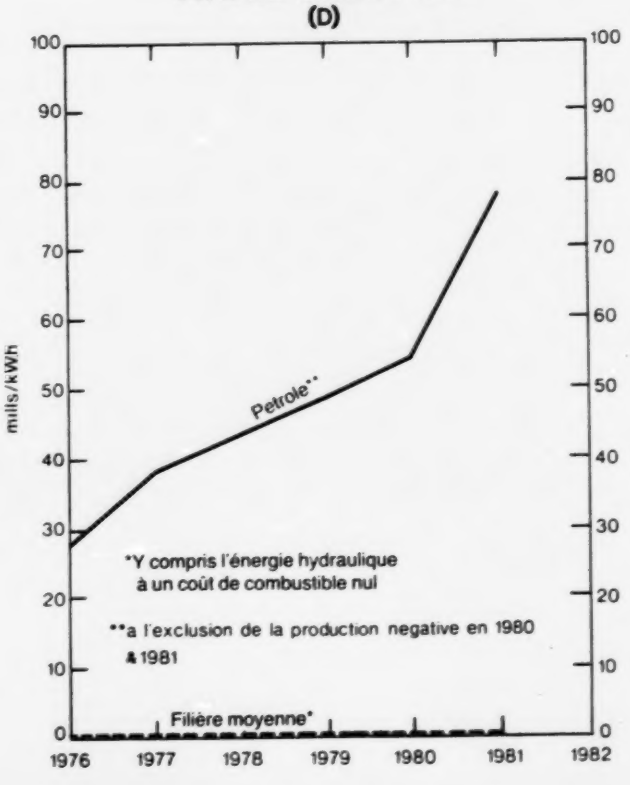
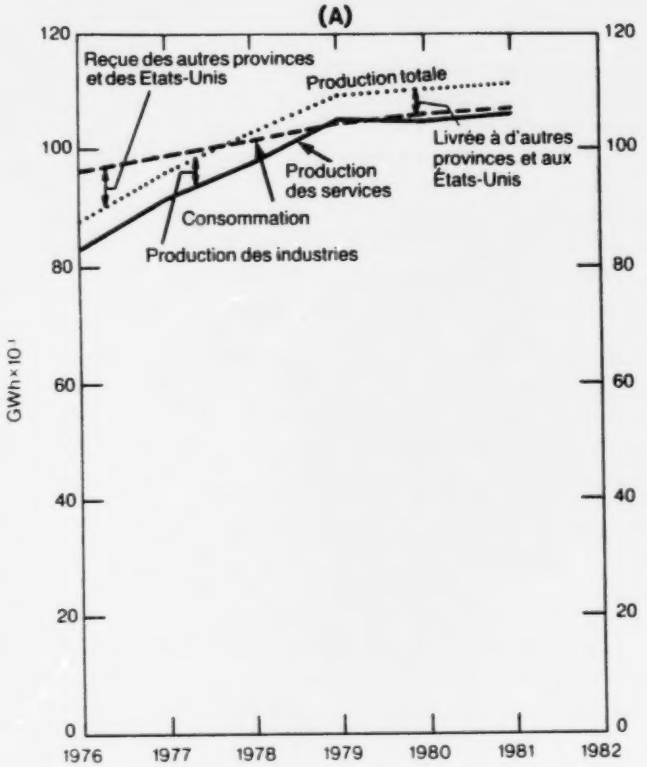


FIG. 5.7 ONTARIO

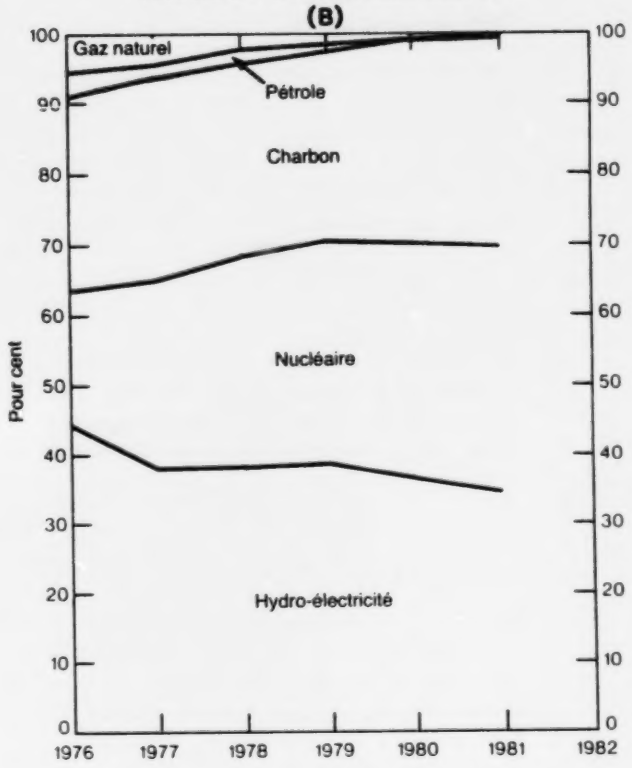
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES

(A)



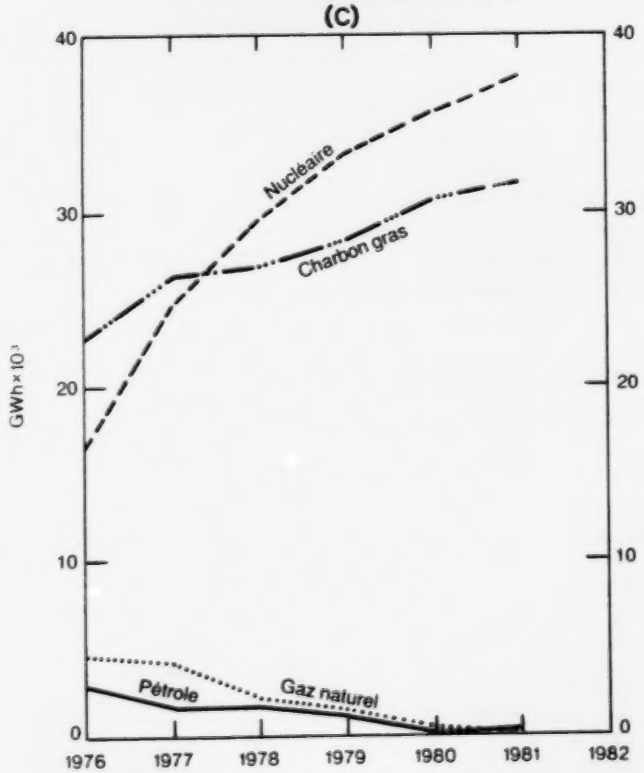
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE

(B)



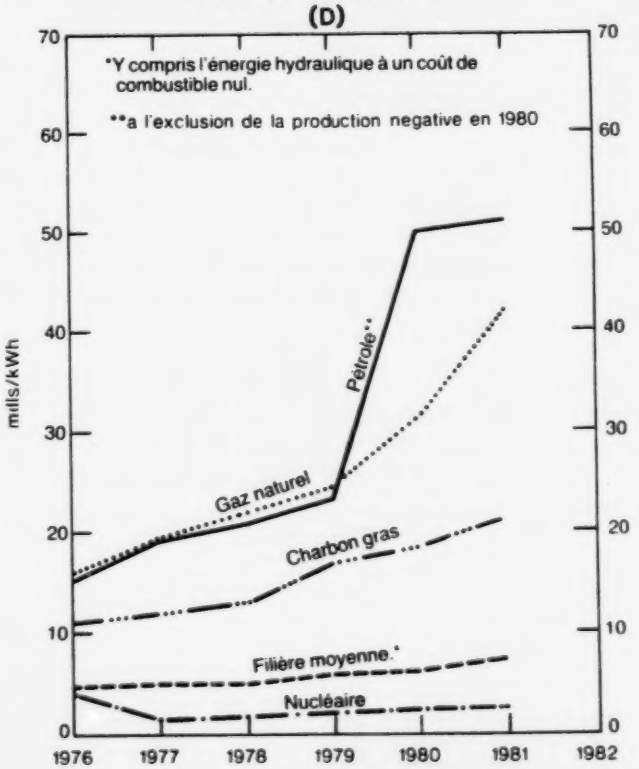
SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(C)



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(D)



5.8 Manitoba (Figure 5.8)

De 1977 à 1981, la production nette des services d'électricité du Manitoba n'a pas enregistré une hausse constante. Comme le montre la figure 5.8(a), la production a diminué légèrement en 1976 et 1977. Entre 1977 et 1979, elle a connu une augmentation de 28,4 pour cent et est passée à 20 500 GW.h. Cependant, en 1980 elle a dimininuée légèrement à 19 400 GW.h. et en 1981 à 18 300 GW.h. La consommation a augmentée, pour passer de 12 400 GW.h en 1977 à 13 500 GW.h en 1981, ce qui représente un taux moyen composé de croissance de 2,1 pour cent par année. En 1981, la production a diminuée à 3,2 pour cent.

La ventilation en pourcentage de la production nette totale par source d'énergie primaire est indiquée à la figure 5.8(b). La production hydro-électrique qui représentait 90 pour cent en 1977 est passée à 99,7 pour cent en 1979 et a diminuée à 97,9 pour cent en 1981.

La figure 5.8(c) indique l'énergie produite à partir des différents types de combustibles, tandis que la figure 5.8(d) affiche les coûts correspondants à ces combustibles.

La figure 5.8(d) montre que les coûts en combustible de la filière moyenne étaient à environ 1,4mil/kW.h en 1977. En 1978, toutefois, en raison de la diminution de l'usage du charbon, ils ont connu une diminution; en 1979, les coûts étaient de 0,2 mil/kW.h et ont augmentés à 0,4 mil/kW.h en 1980 et 1981.

5.9 Saskatchewan (Figure 5.9)

La production nette des services d'électricité est passée d'environ 8 100 GW.h en 1977 à 9 300 GW.h en 1981, ce qui représente un taux annuel de croissance de 3,5 pour cent. La croissance était de 5,7 pour cent en 1981. La consommation est passée de 8 100 GW.h en 1977 à 9 900 GW.h en 1981 ce qui représente un taux moyen composé de croissance de 5,1 pour cent par année. En 1981, l'augmentation était de 1,0 pour cent.

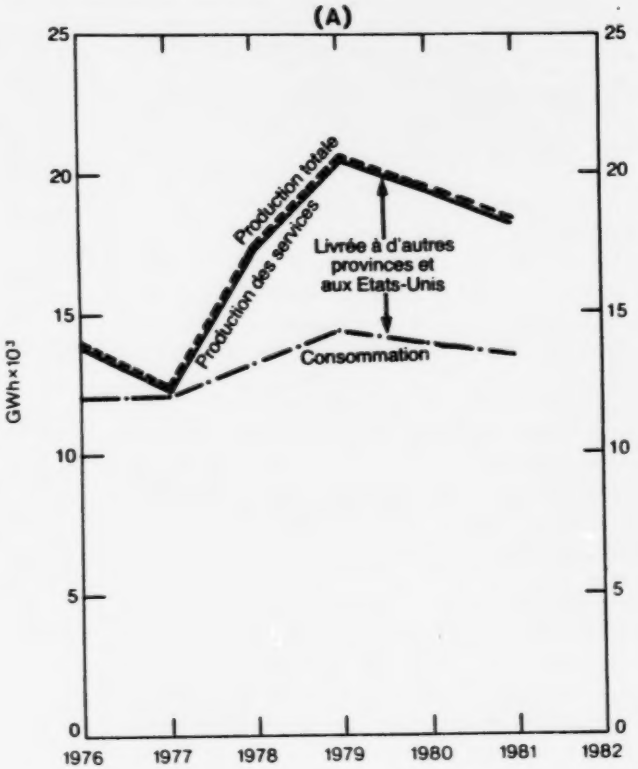
La ventilation, en pourcentage, de la production nette totale par source d'énergie primaire est indiquée à la figure 5.9(b). De 1977 à 1981 la part de l'hydro-électricité à la production énergétique totale est passée de 25 à 32 pour cent. La production d'énergie à partir du charbon a augmenté de 62 pour cent en 1977 à 63 pour cent en 1981, tandis que le gaz naturel a diminué au cours de la même période, passant de 13 à 4 pour cent.

La figure 5.9(c) indique l'énergie produite à partir des différents types de combustibles tandis que la figure 5.9(d) démontre les coûts correspondant à ces combustibles. Les coûts de la filière moyenne qui étaient de 4,8 mils/kW.h en 1977 ont augmenter à 5,7 mil/kW.h en 1981.

FIG. 5.8 MANITOBA

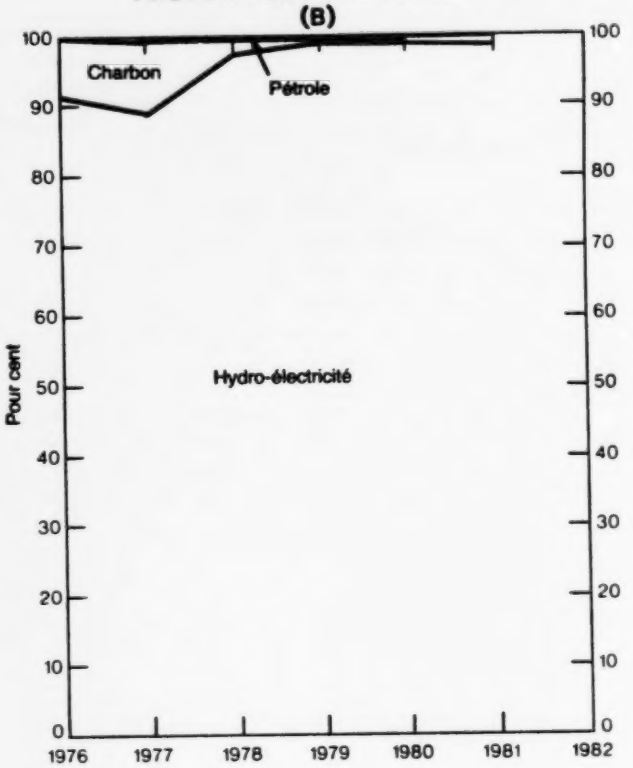
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES

(A)



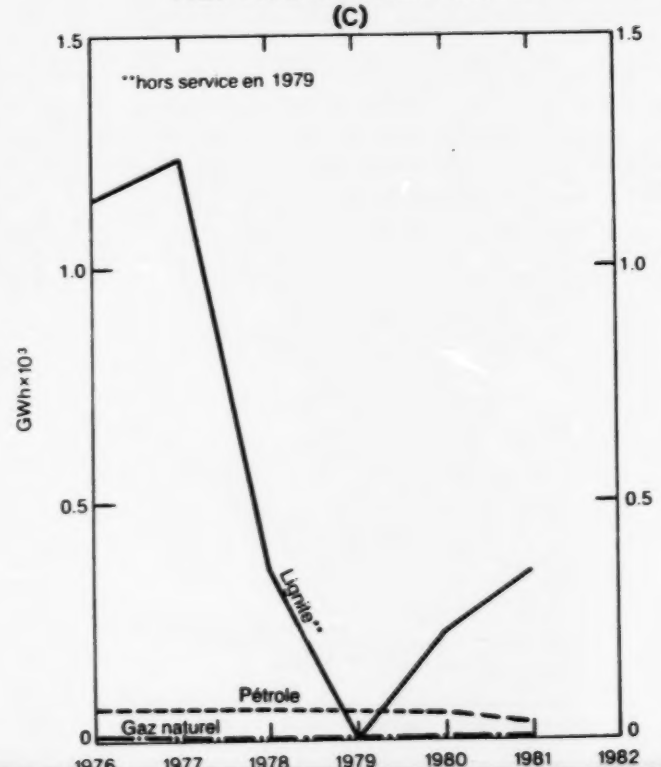
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE

(B)



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(C)



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(D)

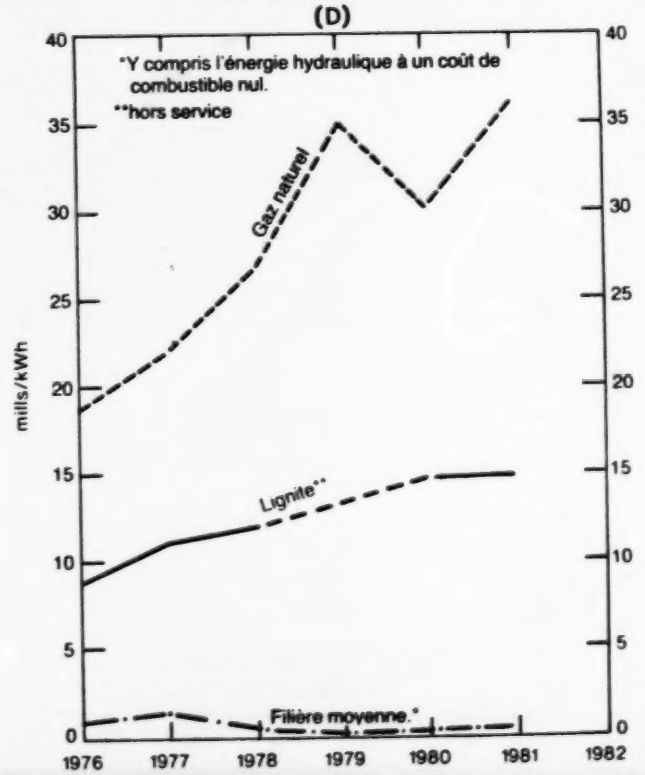
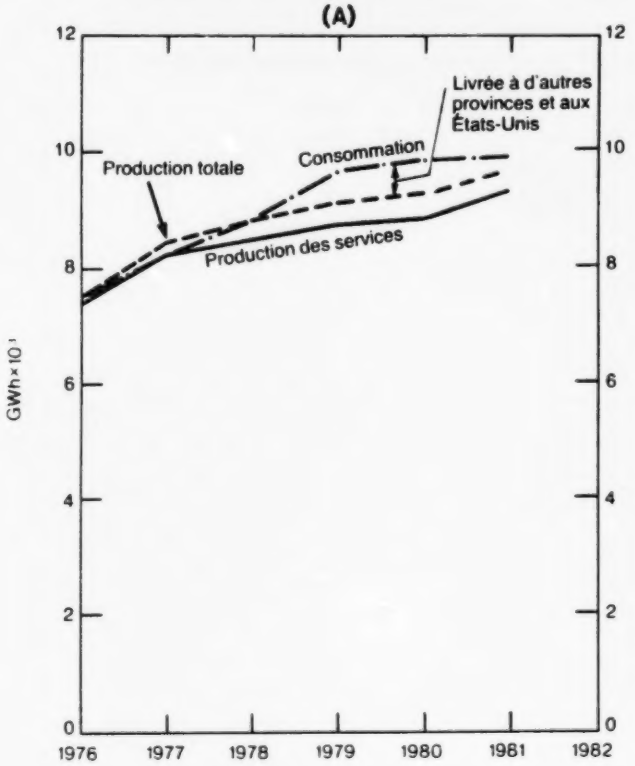


Fig. 5.9 SASKATCHEWAN

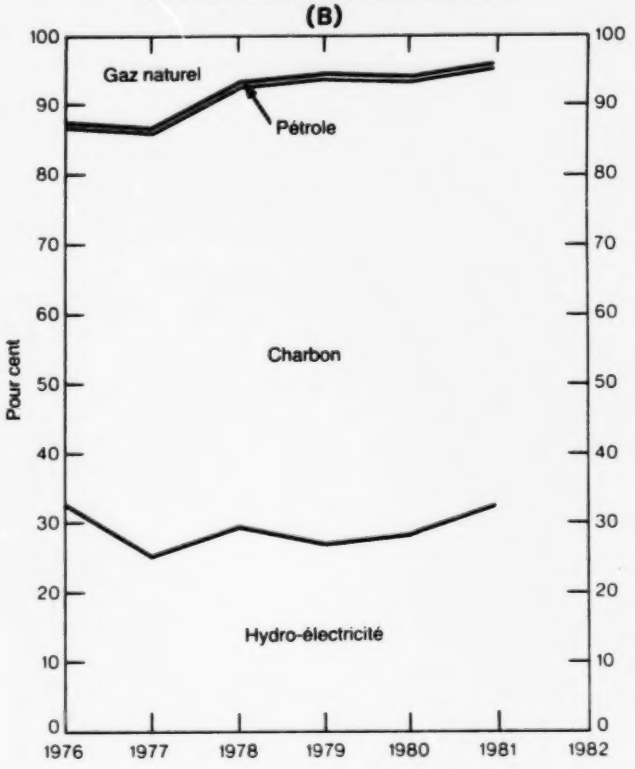
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES

(A)



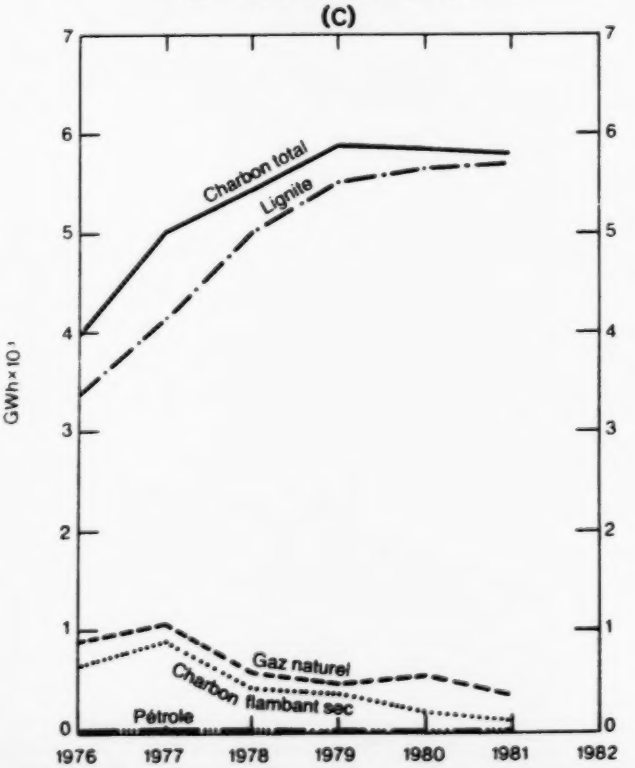
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE

(B)



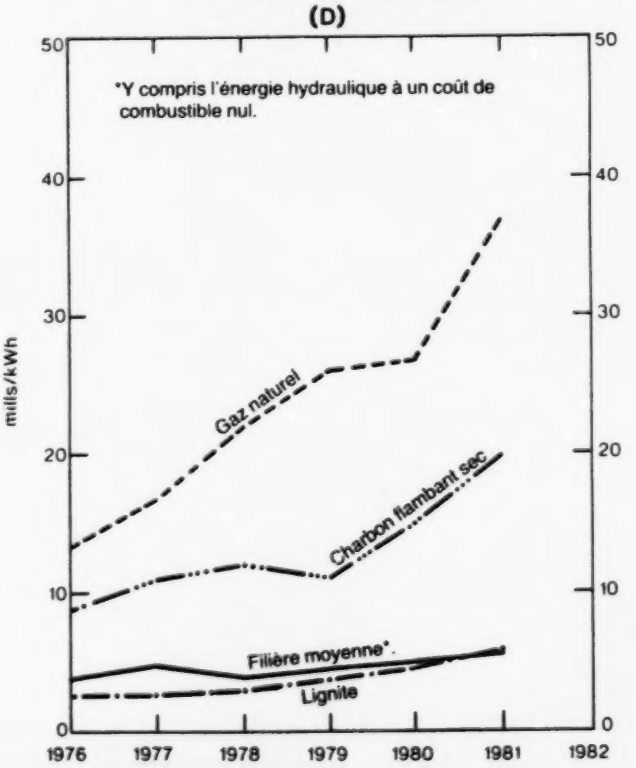
SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(C)



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(D)



5.10 Alberta (Figure 5.10)

La production nette des services d'électricité s'est accrue régulièrement, passant de 17 000 GW.h en 1977 à 23 000 GW.h en 1981 ce qui représente un taux annuel de croissance de 7,8 pour cent. La consommation est passée de 17 500 GW.h en 1977 à 25 500 GW.h en 1981, soit un taux de croissance moyen composé de 9,9 pour cent. En 1981 l'augmentation était de 9,9 pour cent.

La ventilation, en pourcentage, de la production nette totale par source d'énergie primaire est indiquée à la figure 5.10(b). De 1977 à 1981 la part de la production d'énergie à partir du charbon est passée de 72 à 77 pour cent. Celle de l'énergie tirée du gaz a été ramenée de 20 pour cent en 1977 à 14 pour cent en 1981.

La figure 5.10(c) indique la production énergétique à partir des différents types d'énergie tandis que la figure 5.10(d) montre les coûts correspondants à ces combustibles. Les coûts en combustible de la filière moyenne ont augmenté de 3.3 mils/kW.h en 1977 à 5.4 mils/kW.h en 1981.

5.11 Colombie-Britannique (Figure 5.11)

La production nette des services d'électricité de la Colombie-Britannique est passée de 31 500 GW.h en 1977 à 38 800 GW.h en 1981, ce qui représente un taux annuel composé de croissance de 5,3 pour cent. En 1981, la production a augmenté de 27,2 pour cent. La consommation est passée de 38 400 GW.h en 1977 à 43 300 GW.h en 1981, soit un taux de croissance composé équivalent à 3,0 pour cent par année. L'augmentation en 1981 était de 1,2 pour cent.

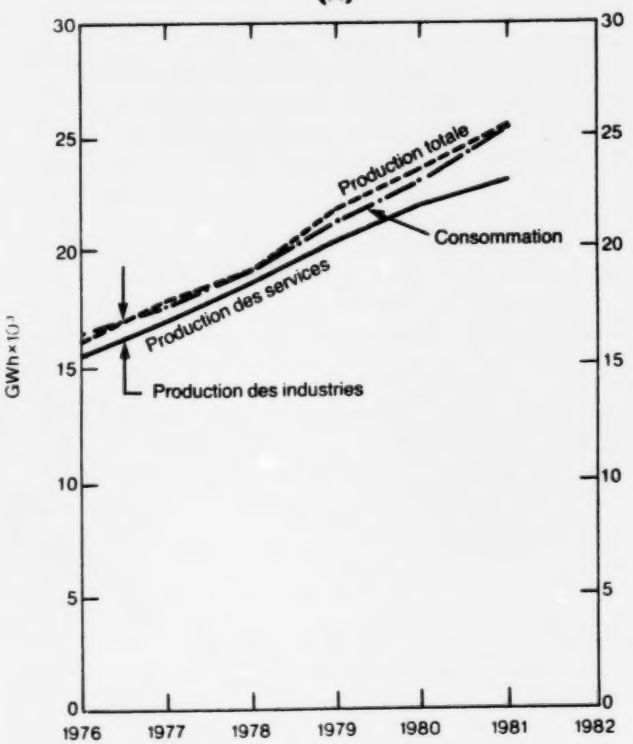
La ventilation, en pourcentage, de la production nette totale par source d'énergie primaire est indiquée à la figure 5.11(b). La production hydro-électrique représentait plus de 97 pour cent de la production totale de chaque année.

La figure 5.11(c) indique l'énergie produite par les différents types de combustibles tandis que la figure 5.11(d) affiche les coûts correspondants à ces combustibles. Les coûts en combustible de la filière moyenne étaient essentiellement négligeables au cours de la période en raison de la prépondérance de la production hydro-électrique.

Fig. 5.10 ALBERTA

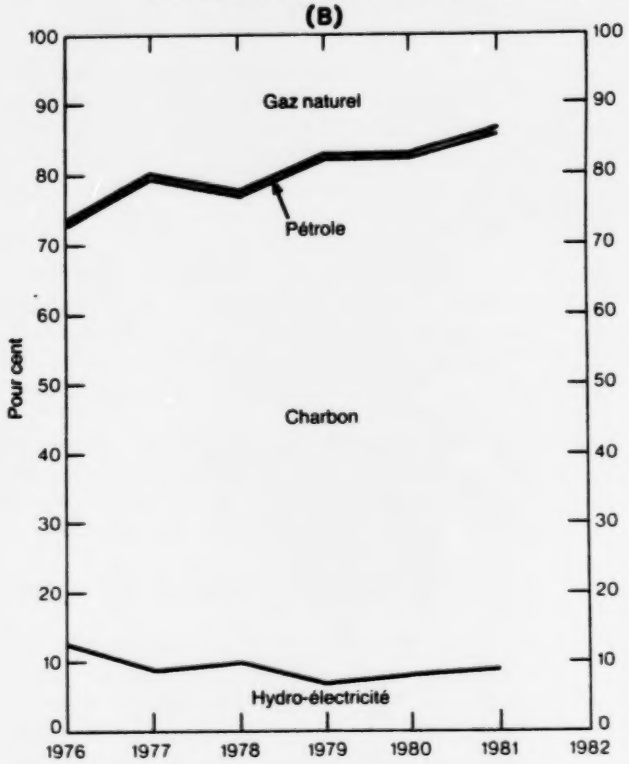
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES

(A)



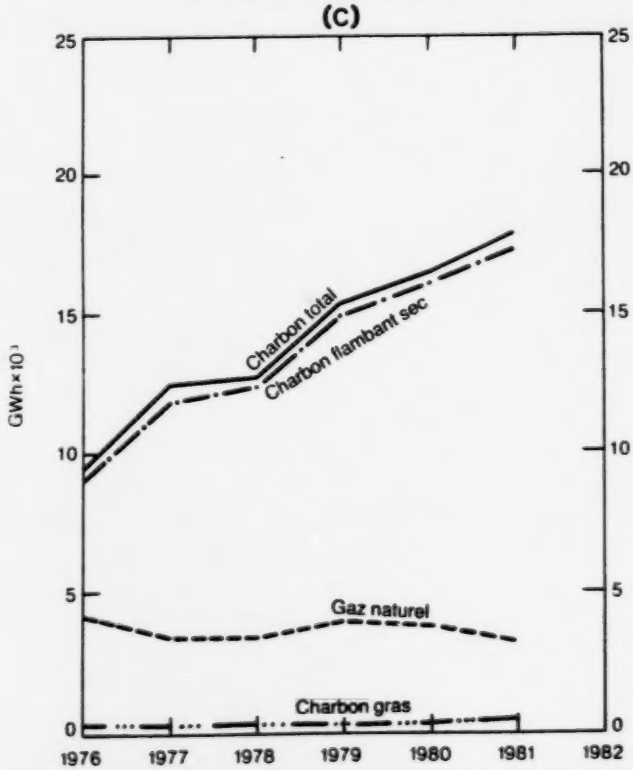
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE

(B)



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(C)



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(D)

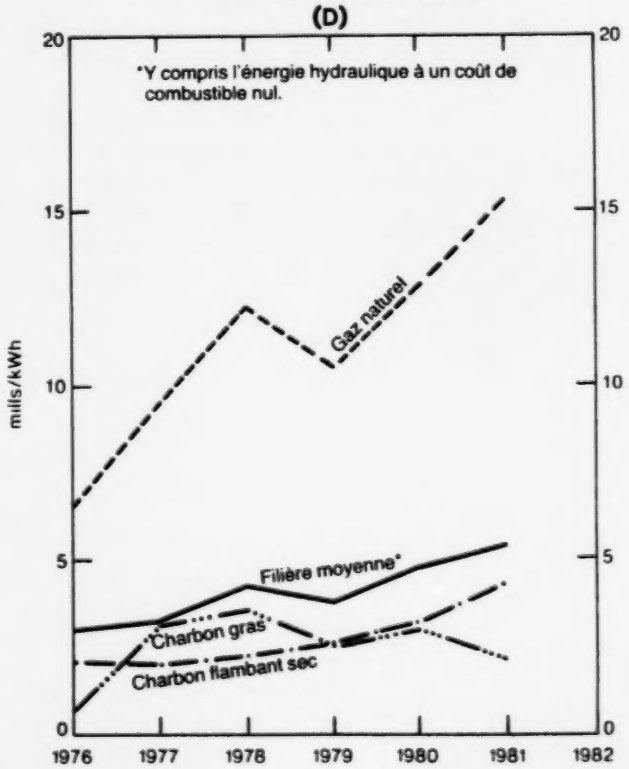
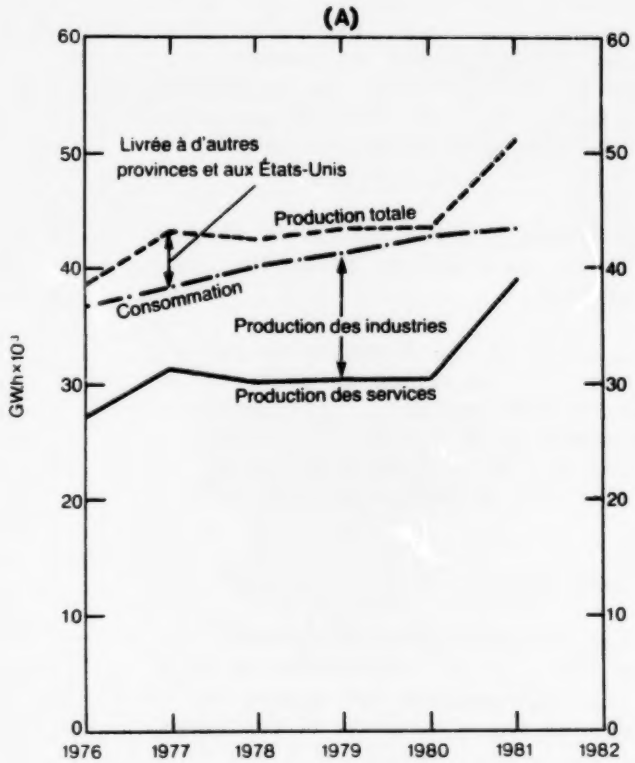
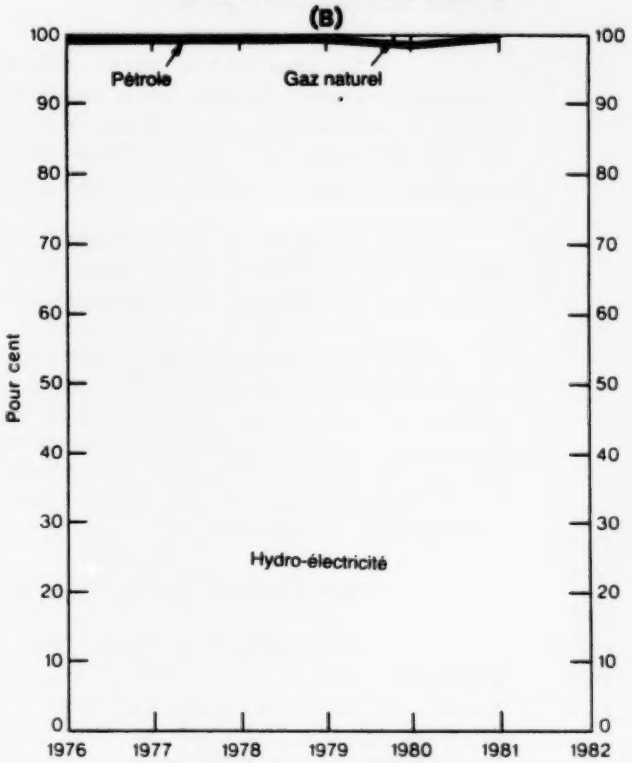


Fig. 5.11 COLOMBIE-BRITANNIQUE

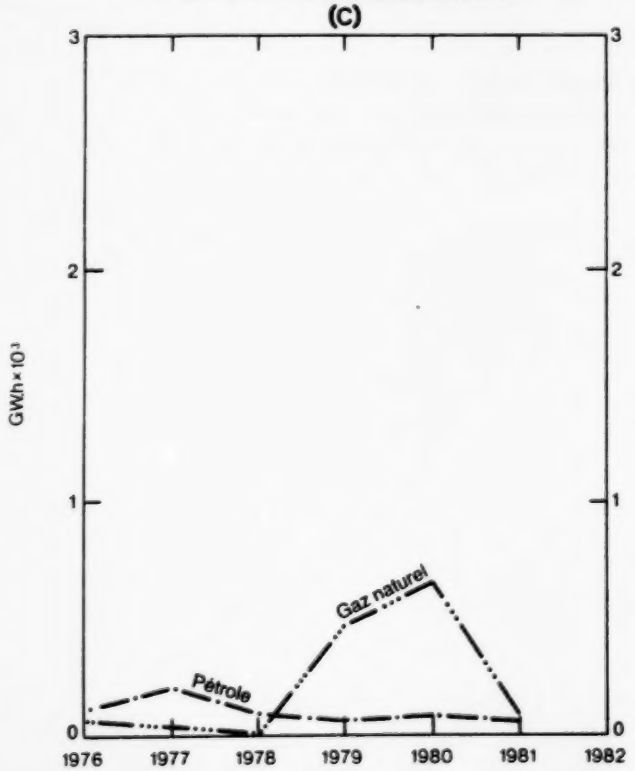
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES



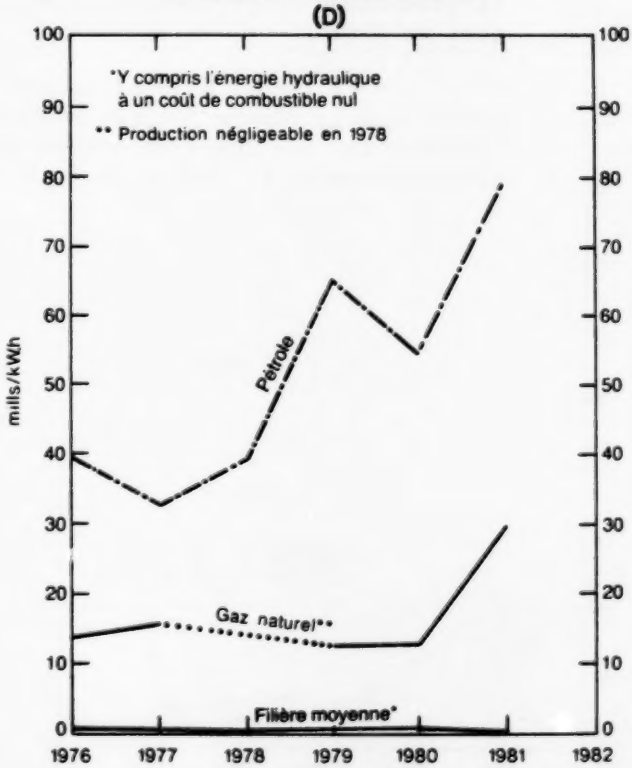
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE



5.12 Yukon (Figure 5.12)

La production nette des services d'électricité est passée progressivement de 341 GW.h en 1977 à 385 GW.h en 1981, ce qui représente un taux annuel de croissance de 3,1 pour cent. La consommation est passée de 367 GW.h en 1977 à 385 GW.h en 1981, soit un taux moyen composé de croissance de 1,2 pour cent par année.

La part de la production hydro-électrique est passée de 95 pour cent en 1977 à environ 75 pour cent en 1981. Le reste de la production d'énergie provenait essentiellement du pétrole.

La figure 5.12(c) montre l'énergie produite à partir du pétrole, tandis que la figure 5.12(d) montre le coût correspondant du combustible pétrolier qui était de 86,3 mils/kilowatt heures en 1981. Elle montre également que le coût moyen du réseau a augmenté de 2,6 mils/kilowatt heures en 1977 à 21,3 mils/kilowatt heures en 1981. Ceci était dû à l'utilisation accrue de production d'électricité à partir de centrales thermiques au pétrole.

5.13 Territoires du Nord-Ouest (Figure 5.13)

La production nette des services d'électricité est passée d'environ 406 GW.h en 1977 à 471 GW.h en 1981, ce qui représente un taux annuel de croissance de 3,8 pour cent. La consommation est passée de 455 GW.h en 1977 à 502 GW.h en 1981, soit un taux moyen composé de croissance équivalent à 2,5 pour cent par année; en 1981, l'augmentation était de 1,6 pour cent.

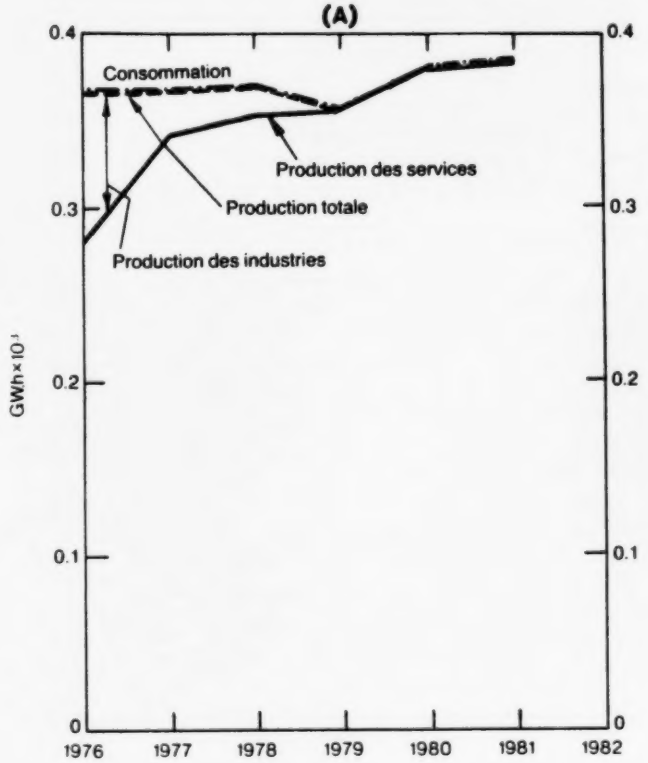
La ventilation, en pourcentage, de la production nette totale par source d'énergie primaire est indiquée à la figure 5.13(b). La part de la production hydro-électrique est passée de 61 pour cent en 1977 à 49 pour cent en 1981.

La figure 5.13(c) indique l'énergie produite à partir du pétrole tandis que la figure 5.13(d) affiche les coûts correspondants aux combustible. Les coûts en combustibles de la filière moyenne sont passés progressivement de 15,9 à 34,7 mils/kW.h entre 1977 et 1981.

Fig. 5.12 YUKON

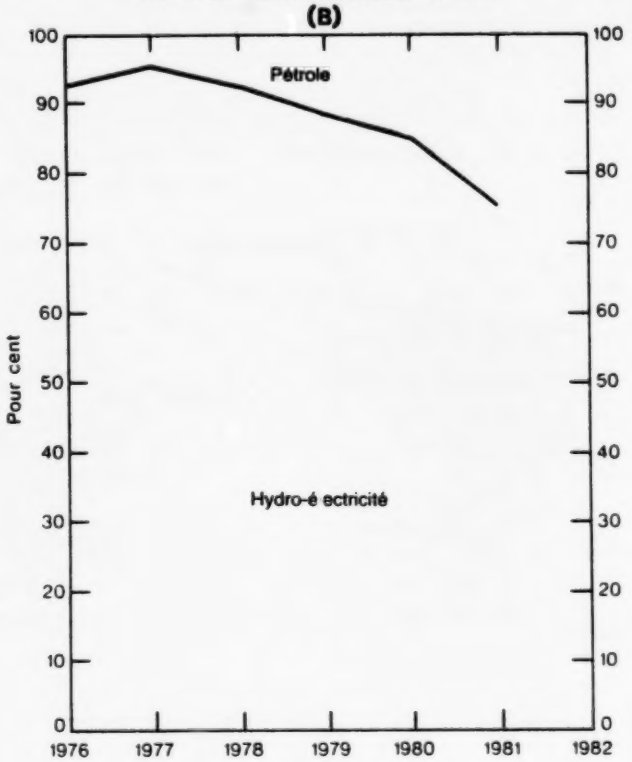
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES

(A)



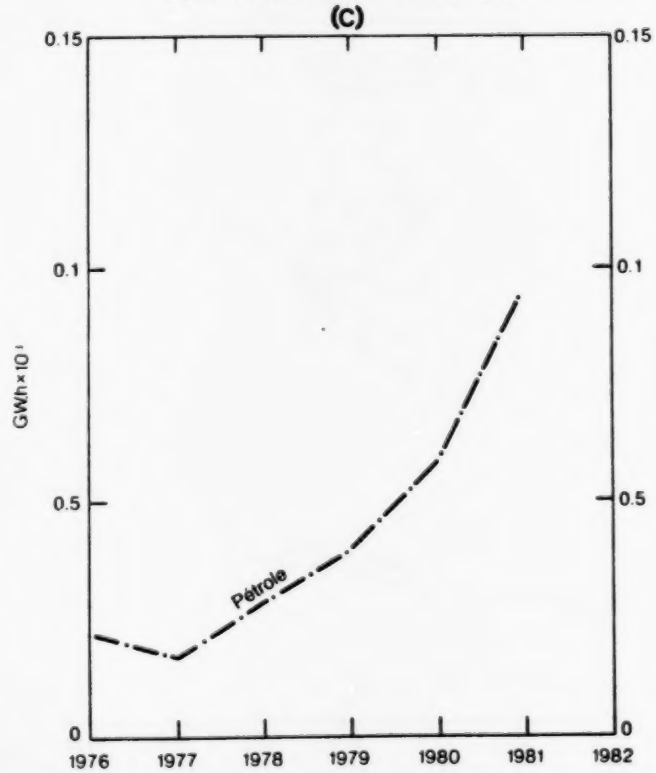
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE

(B)



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(C)



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE

(D)

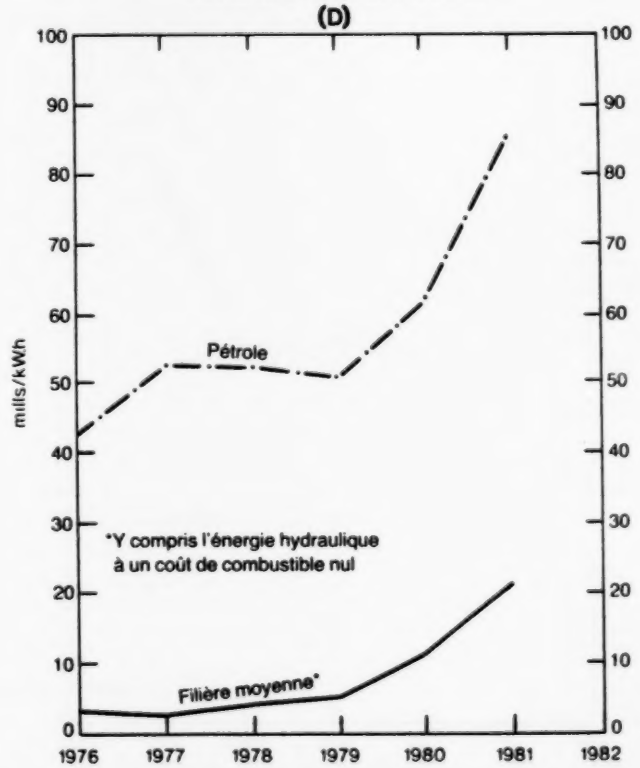
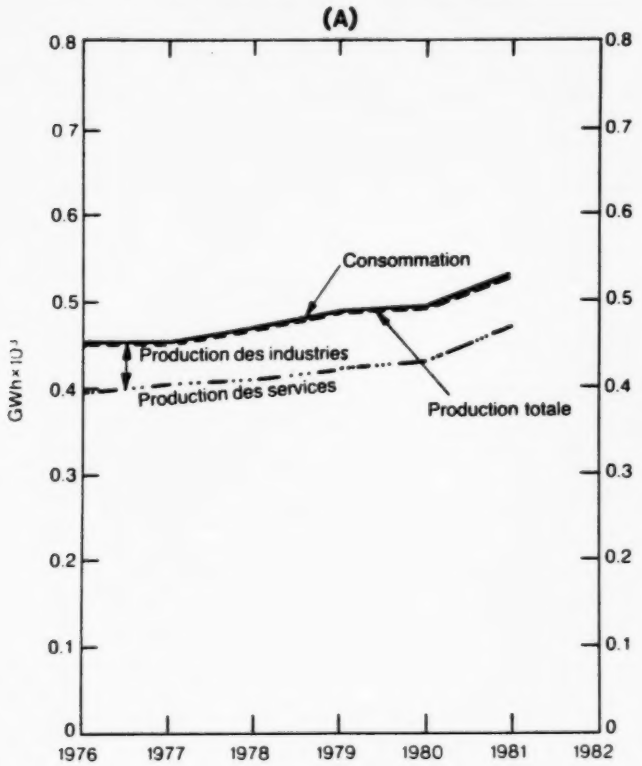
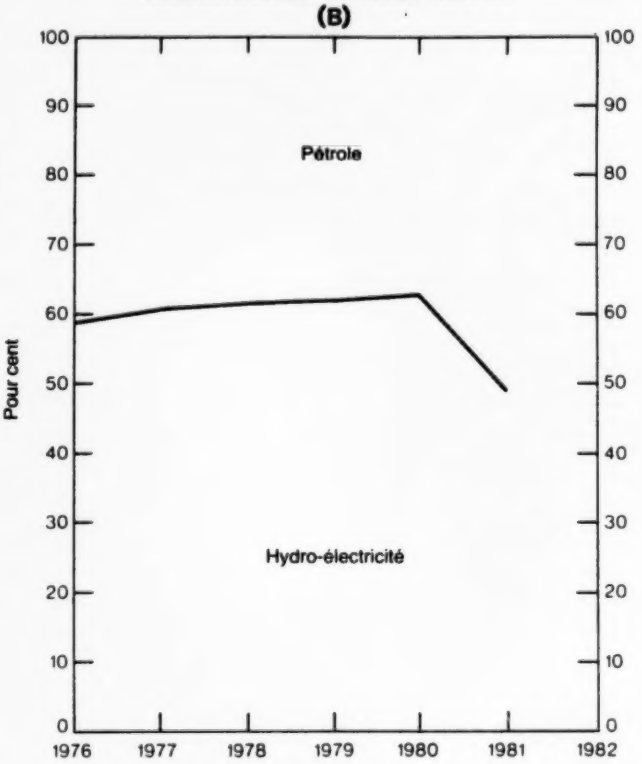


Fig. 5.13 TERRITOIRES DU NORD-QUEST

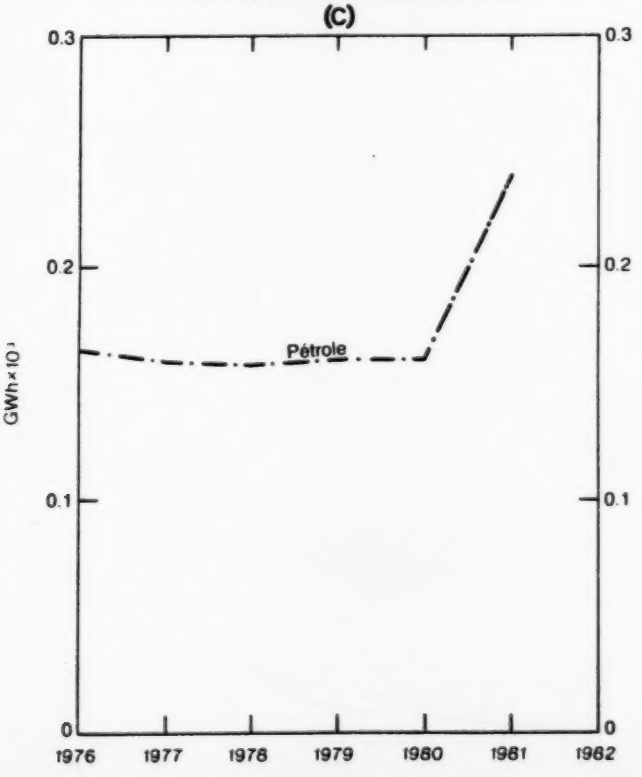
PRODUCTION ET CONSOMMATION NETTES



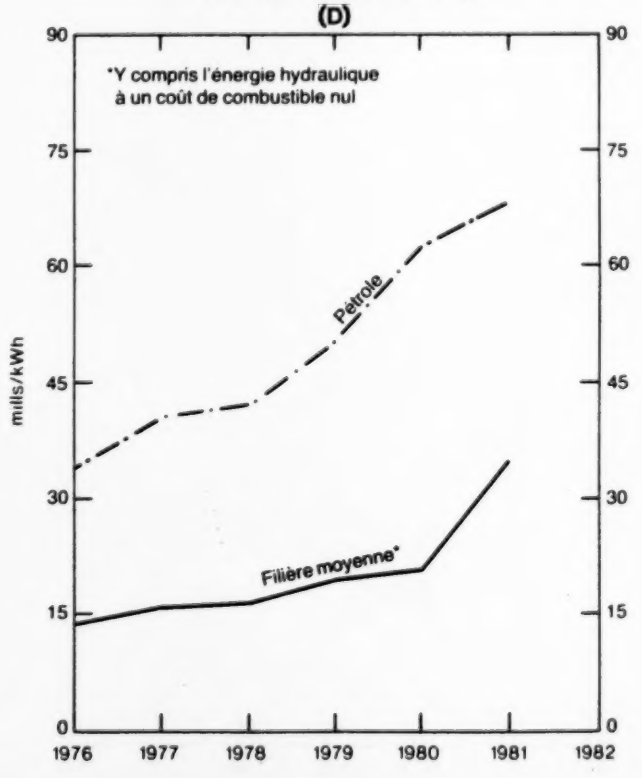
SERVICES: POURCENTAGE DE LA PRODUCTION TOTALE NETTE



SERVICES: PRODUCTION THERMIQUE NETTE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE



SERVICES: COÛT DU COMBUSTIBLE PAR TYPE DE COMBUSTIBLE



6. POPULATION CANADIENNE, PRODUIT NATIONAL BRUT ET TENDANCE DE LA PRODUCTION D'ELECTRICITE, DE 1961 - 1981

L'Office a pris note d'études faites par d'autres indiquant qu'il semble y avoir des liens entre la consommation d'électricité et le produit national brut (P.N.B.) per capita (Réf. 10). Conséquemment, nous avons étudié ces liens en ce qui concerne le Canada.

Tableau 6.1 fourni des données sur la consommation d'énergie électrique, du P.N.B. et de la population entre 1961 et 1981. Les taux de croissances annuel moyen sont d'environ 6,8 pour cent, 5,5 pour cent et 1,7 pour cent respectivement pour la période de 1961 à 1970 et 5,1 pour cent, 3,6 pour cent et 1,2 pour cent respectivement pour la période 1971 à 1981 (Réf. 5, 6, 8 et 9). La figure 6.1 illustre la corrélation entre la consommation d'électricité et le PNB réel, par habitant. L'incertitude entourant la période de récession économique et les prix de l'énergie a fait dévier ce rapport de la tendance en ligne droite.

Le Tableau 6.2 illustre le comportement des prix réels de l'électricité entre 1970 et 1981. La tendance à long terme était constamment à la baisse jusqu'en 1974; par la suite, la tendance est revenue à la hausse jusqu'en 1977 pour ensuite plafonner et diminuer en 1981. (Ref. 5 et 9).

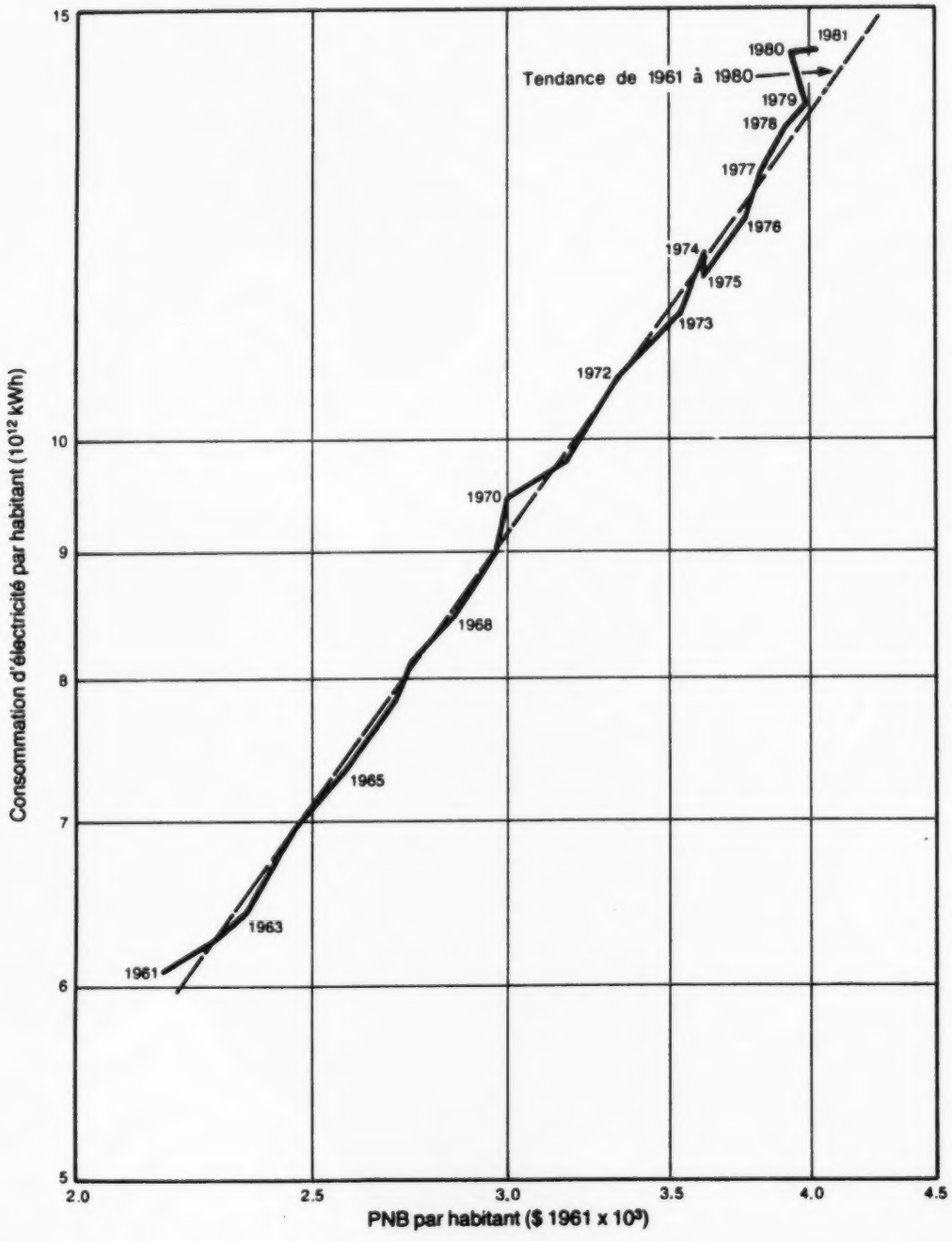


Fig. 6.1 Consommation d'électricité/ habitant vs PNB/ habitant

RÉFÉRENCES BIBLIOGRAPHIQUES

1. Electricity Generation by Utilities at Thermal Plants in Canada - Données de 1968, 1969 et 1970 - Direction du Génie, Office national de l'énergie

2. Services canadiens d'électricité - Analyses de la production et des tendances - Office national de l'énergie - Annuel, 1971 à 1980

3. Centrales thermiques et consommation de combustible - 1981, Statistique Canada - Questionnaire numéro 5

4. Statistiques de l'énergie électrique - Décembre 1981 - Numéro de Catalogue: 57-001 - Statistique Canada (De cette source, seulement la production préliminaire d'énergie hydro-électrique et les données sur la consommation pour l'année en cours.

5. Statistiques de l'énergie électrique - Volume II, Statistiques annuelles - 1976 à 1981. Numéro de catalogue: 57-202 - Statistique Canada

6. Statistiques de l'énergie électrique - Volume III - Statistiques annuelles - 1981, Numéro de catalogue: 57-206 - Statistique Canada

7. Estimations de la population du Canada et des provinces. Annuel, numéro de catalogue: 91-201 - Statistique Canada.

8. Comptes nationaux des revenus et des dépenses. Annuelle, numéro de catalogue: 13-201 et trimestrielle, numéro de catalogue: 13-001 - Statistique Canada.

9. Prix à la consommation et indices des prix. Trimestrielle (Oct.-Déc.) Numéro de catalogue: 62-010 (anciennement, mensuelle, no. de catalogue: 62-002) - Statistique Canada.

10. Aoki, H., New Method of Long Range or Vary Long Range Demand Forecast of Energy, including Electricity Viewed from a Worldwide Standpoint - Electric Power Development Co. Ltd., Tokyo, Japan (1974)

11. Les comptes nationaux des revenus et dépenses (annuel), cat. 13-201 et cat. 13-001 (trimestriel) - Statistique Canada.

12. Prix au consommateur et indice des prix, (trimestriel) (oct. - déc.), cat. 62-010 (anciennement cat. mensuel 62-002) - Statisque Canada.

TABLEAU 1.1

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

PRODUCTION ET CAPACITE INSTALLEE PAR PROVINCE

PAR SOURCE D'ENERGIE PRIMAIRE

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	COMBUSTIBLE FOSSILE		NUCLEAIRE		HYDROELECTRICITE		TOTAL	
	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH
TERRE-NEUVE	696.8	512.0	.0	.0	6130.1	43686.6	6826.9	44198.6
ILE-DU-PR.-EDOUARD	118.2	30.8	.0	.0	.0	.0	118.2	30.8
NOUVELLE-ECOSSE	1587.5	5015.1	.0	.0	354.9	1127.0	1942.4	6142.0
NOUVEAU-BRUNSWICK	1759.1	4480.7	.0	.0	883.5	3786.6	2642.6	8267.2
QUEBEC	1054.2	101.4	266.4	.0	18190.6	84852.4	19511.2	84953.8
ONTARIO	12756.7	32273.9	5600.0	37799.0	6764.4	36504.3	25121.1	106577.3
MANITOBA	455.7	392.7	.0	.0	3641.1	17899.1	4096.8	18291.7
SASKATCHEWAN	1691.1	6242.1	.0	.0	552.9	3015.0	2244.0	9257.1
ALBERTA	5055.8	21003.7	.0	.0	733.7	2035.4	5789.5	23039.1
COLOMBIE-BRITANNIQUE	1322.6	147.8	.0	.0	7545.7	38614.7	8868.3	38762.5
YUKON	35.1	95.1	.0	.0	58.1	290.0	93.2	385.2
TERR. DU NORD-OUEST	111.1	240.1	.0	.0	44.0	230.6	155.1	470.7
CANADA	26644.0	70535.3	5866.4	37799.0	44899.0	232041.5	77409.4	340375.9

NOTA:

1. POUR LA VENTILATION DE L'ALIMENTATION EN COMBUSTIBLE FOSSILE, VOIR LES TABLEAUX 1.4(A) 1.4(B) ET 1.4.

TABLEAU 1.2

SERVICE PUPLICS D'ELECTRICITE

PRODUCTION ET CAPACITE INSTALLEE PAR PROVINCE

PAR SOURCE D'ENERGIE PRIMAIRE

POURCENTAGES DES RESULTATES CANADIENS

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	COMBUSTIBLE FOSSILE		NUCLEAIRE		HYDROELECTRICITE		TOTAL	
	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH
TERRE-NEUVE	2.6	.7	.0	.0	13.7	18.8	8.8	13.0
ILE-DU-PR.-EDOUARD	.4	.0	.0	.0	.0	.0	.2	.0
NOUVELLE-ECOSSE	6.0	7.1	.0	.0	.8	.5	2.5	1.8
NOUVEAU-BRUNSWICK	6.6	6.4	.0	.0	2.0	1.6	3.4	2.4
QUEBEC	4.0	.1	4.5	.0	40.5	36.6	25.2	25.0
ONTARIO	47.9	45.8	95.5	100.0	15.1	15.7	32.5	31.3
MANITOBA	1.7	.6	.0	.0	8.1	7.7	5.3	5.4
SASKATCHEWAN	6.3	8.8	.0	.0	1.2	1.3	2.9	2.7
ALBERTA	19.0	29.8	.0	.0	1.6	.9	7.5	6.8
COLOMBIE-BRITANNIQUE	5.0	.2	.0	.0	16.8	16.6	11.5	11.4
YUKON	.1	.1	.0	.0	.1	.1	.1	.1
TERR. DU NORD-OUEST	.4	.3	.0	.0	.1	.1	.2	.1
CANADA	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

NOTA:

1. POUR LA VENTILATION DE L'ALIMENTATION EN COMBUSTIBLE FOSSILE, VOIR LE TABLEAU 1.5.

TABLEAU 1.3

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

PRODUCTION ET CAPACITE INSTALLEE PAR PROVINCE

PAR SOURCE D'ENERGIE PRIMAIRE

POURCENTAGE DES RESULTATS PROVINCIAUX

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	COMBUSTIBLE FOSSILE		NUCLEAIRE		HYDROELECTRICITE		TOTAL	
	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH
TERRE-NEUVE	10.2	1.2	.0	.0	89.8	98.8	100.0	100.0
ILE-DU-PR.-EDOUARD	100.0	100.0	.0	.0	.0	.0	100.0	100.0
NOUVELLE-ECOSSE	81.7	81.7	.0	.0	18.3	18.3	100.0	100.0
NOUVEAU-BRUNSWICK	66.6	54.2	.0	.0	33.4	45.8	100.0	100.0
QUEBEC	5.4	.1	1.4	.0	93.2	99.9	100.0	100.0
ONTARIO	50.8	30.3	22.3	35.5	26.9	34.3	100.0	100.0
MANITOBA	11.1	2.1	.0	.0	88.9	97.9	100.0	100.0
SASKATCHEWAN	75.4	67.4	.0	.0	24.6	32.6	100.0	100.0
ALBERTA	87.3	91.2	.0	.0	12.7	8.8	100.0	100.0
COLOMBIE-BRITANNIQUE	14.9	.4	.0	.0	85.1	99.6	100.0	100.0
YUKON	37.6	24.7	.0	.0	62.4	75.3	100.0	100.0
TERR. DU NORD-OUEST	71.6	51.0	.0	.0	28.4	49.0	100.0	100.0
CANADA	34.4	20.7	7.6	11.1	58.0	68.2	100.0	100.0

NOTA:

1. POUR LA VENTILATION DE L'ALIMENTATION EN COMBUSTIBLE FOSSILE, VOIR LE TABLEAU 1.6.

TABLEAU 1.4

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

PRODUCTION ET CAPACITE INSTALLEE PAR PROVINCE

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	PRODUCTION (GWH)						CAPACITE (MW)		
	VAPEUR			COMB INT	TURBINE A	TOTAL	PLUSIEURS COMBUSTIBLES	EN SEUL COMBUSTIBLE	TOTAL
	PETROLE	GAZ	CHARBON		GAZ				
TERRE-NEUVE	411.8	.0	.0	96.9	3.3	512.0	.0	696.8	696.8
ILE-DU-PR.-EDOUARD	29.9	.0	.0	.3	.6	30.8	.0	118.2	118.2
NOUVELLE-ECOSSE	2370.1	.0	2639.7	.0	5.2	5015.1	.0	1587.5	1587.5
NOUVEAU-BRUNSWICK	3335.6	.0	1144.9	.0	.1	4480.7	200.0	1559.1	1759.1
QUEBEC	-40.4	.0	.0	143.1	-1.3	101.4	.0	1054.2	1054.2
ONTARIO	250.2	25.6	31984.7	1.6	11.8	32273.9	1200.0	11556.7	12756.7
MANITOBA	.3	.6	363.2	28.6	.1	392.7	.0	455.7	455.7
SASKATCHEWAN	68.9	346.9	5806.1	8.8	11.4	6242.1	.0	1691.1	1691.1
ALBERTA	3.6	2636.4	17796.8	25.5	541.4	21003.7	.0	5055.8	5055.8
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	23.7	.0	151.0	-26.9	147.8	.0	1322.6	1322.6
YUKON	.0	.0	.0	95.1	.0	95.1	.0	35.1	35.1
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	240.1	.0	240.1	.0	111.1	111.1
CANADA	6430.0	3033.2	59735.3	791.1	545.7	70535.3	1400.0	25244.0	26644.0

NOTA:

1. LES CHIFFRES RELATIFS A LA PRODUCTION COMBINENT LES STATISTIQUES DES CENTRALES ALIMENTEES AUX COMBUSTIBLES FOSSILES, SOIT LE TABLEAU 1.4A, UN SEUL COMBUSTIBLE ET 1.4B PLUSIEURS COMBUSTIBLES.

2. LES CHIFFRES RELATIFS A LA CAPACITE SONT TIRES DES TABLEAUX 1.4A ET 1.4B.

TABLEAU 1.4(A)

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

GROUPES ALIMENTES AU COMBUSTIBLE FOSSILE

(SAUF LES GROUPES ALIMENTES A PARTIR DE PLUSIEURS COMBUSTIBLES)

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	VAPEUR						COMBUST.INT.		TURBINE A GAZ		TOTAL	
	PETROLE		GAZ		CHARBON							
	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH	MW	GWH
TERRE-NEUVE	450.0	411.8	.0	.0	.0	.0	76.4	96.9	170.4	3.3	696.8	512.0
ILE-DU-PR.-EDOUARD	70.5	29.9	.0	.0	.0	.0	6.9	.3	40.8	.6	118.2	30.8
NOUVELLE-ECOSSE	745.5	2292.1	.0	.0	637.0	2717.7	.0	.0	205.0	5.2	1587.5	5015.1
NOUVEAU-BRUNSWICK	1445.9	3244.2	.0	.0	85.0	453.9	4.8	.0	23.4	.1	1559.1	3698.3
QUEBEC	600.0	-40.4	.0	.0	.0	.0	91.3	143.1	362.9	-1.3	1054.2	101.4
ONTARIO	2295.0	96.3	.0	.0	8914.0	31692.1	10.0	1.6	337.7	11.8	11556.7	31801.8
MANITOBA	132.0	-3.3	.0	.0	287.0	367.3	12.9	28.6	23.8	.1	455.7	392.7
SASKATCHEWAN	.0	.0	346.0	382.7	1233.5	5839.2	7.7	8.8	103.9	11.4	1691.1	6242.1
ALBERTA	.0	.0	1058.0	2487.4	3673.0	17949.4	41.8	25.5	283.0	541.4	5055.8	21003.7
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	.0	912.5	23.7	.0	.0	80.9	151.0	329.2	-26.9	1322.6	147.8
YUKON	.0	.0	.0	.0	.0	.0	35.1	95.1	.0	.0	35.1	95.1
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	.0	.0	.0	111.1	240.1	.0	.0	111.1	240.1
CANADA	5738.9	6030.6	2316.5	2893.7	14829.5	59019.6	479.0	791.1	1880.1	545.7	25244.0	69280.7

NOTA: 1. POUR UNE AUTRE VENTILATION DES GROUPES ALIMENTES AU CHARBON ET AU PETROLE, VOIR TABLEAU 1.7.

2. POUR UN APERCU GLOBAL DE LA SITUATION CANADIENNE, VOIR TABLEAU 1.4(A) 1.4(H).

TABLEAU 1.4(B)

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

PRODUCTION ET CAPACITE INSTALLEE PAR PROVINCE

GROUP ALIMENTEES PAR PLUSIEURS COMBUSTIBILES FOSSILES SEULEMENT

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	CAPACITE INSTALLEE(MW)	ENERGIE PRODUITE (GWH) CHARBON	PETROLE	GAS	TOTAL
TERRE-NEUVE	.0	.0	.0	.0	.0
ILE-DU-PR.-EDOUARD	.0	.0	.0	.0	.0
NOUVELLE-ECOSSE	.0	.0	.0	.0	.0
NOUVEAU-BRUNSWICK	200.0	692.8	89.7	.0	782.4
QUEBEC	.0	.0	.0	.0	.0
ONTARIO	1200.0	444.8	1.7	25.6	472.1
MANITOBA	.0	.0	.0	.0	.0
SASKATCHEWAN	.0	.0	.0	.0	.0
ALBERTA	.0	.0	.0	.0	.0
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	.0	.0	.0	.0
YUKON	.0	.0	.0	.0	.0
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	.0	.0
CANADA	1400.0	1137.5	91.4	25.6	1254.6

NOTA: 1. POUR UNE AUTRE VENTILATION DES GROUPES ALIMENTES AU CHARBON ET AU PETROLE, VOIR TABLEAU 1.7

2. POUR UN APERCU GLOBAL DE LA SITUATION CANADIENNE, VOIR TABLEAU 1.4(A) 1.4(B).

TABLEAU 1.5

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

PRODUCTION ET CAPACITE INSTALLEE PAR PROVINCE

POURCENTAGE DES RESULTATS CANADIENS

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	PRODUCTION (GWH)						CAPACITE (MW)		
	VAPEUR			COMB INT	TURBINE A GAZ	TOTAL	PLUSIEURS COMBUSTIBLES	EN SEUL COMBUSTIBLE	TOTAL
	PETROLE	GAZ	CHARBON						
TERRE-NEUVE	6.4	.0	.0	12.2	.6	.7	.0	2.8	2.6
ILE-DU-PR.-EDOUARD	.5	.0	.0	.0	.1	.0	.0	.5	.4
NOUVELLE-ECOSSE	36.9	.0	4.4	.0	1.0	7.1	.0	6.3	6.0
NOUVEAU-BRUNSWICK	51.9	.0	1.9	.0	.0	6.4	14.3	6.2	6.6
QUEBEC	-.6	.0	.0	18.1	-.2	.1	.0	4.2	4.0
ONTARIO	3.9	.8	53.5	.2	2.2	45.8	85.7	45.8	47.9
MANITOBA	.0	.0	.6	3.6	.0	.6	.0	1.8	1.7
SASKATCHEWAN	1.1	11.4	9.7	1.1	2.1	8.8	.0	6.7	6.3
ALBERTA	.1	86.9	29.8	3.2	99.2	29.8	.0	20.0	19.0
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	.8	.0	19.1	-4.9	.2	.0	5.2	5.0
YUKON	.0	.0	.0	12.0	.0	.1	.0	.1	.1
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	30.4	.0	.3	.0	.4	.4
CANADA	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

NOTA:

1. LES CHIFFRES RELATIFS A LA PRODUCTION COMBINENT LES STATISTIQUES DES CENTRALES ALIMENTEES AUX COMBUSTIBLES FOSSILES, SOIT LE TABLEAU 1.4A, UN SEUL COMBUSTIBLE ET 1.4B PLUSIEURS COMBUSTIBLES.

2. LES CHIFFRES RELATIFS A LA CAPACITE SONT TIRES DES TABLEAUX 1.4A ET 1.4B.

TABLEAU 1.6

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

PRODUCTION ET CAPACITE INSTALLEE PAR PROVINCE

POURCENTAGE DES RESULTATS PROVINCIAUX

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	PRODUCTION (GWH)						CAPACITE (MW)		
	VAPEUR			COMB INT	TURBINE A	TOTAL	PLUSIEURS	EN SEUL	TOTAL
	PETROLE	GAZ	CHARBON		GAZ		COMBUSTIBLES	COMBUSTIBLE	
TERRE-NEUVE	80.4	.0	.0	18.9	.6	100.0	.0	100.0	100.0
ILE-DU-PR.-EDOUARD	97.2	.0	.0	.9	1.8	100.0	.0	100.0	100.0
NOUVELLE-ECOSSE	47.3	.0	52.6	.0	.1	100.0	.0	100.0	100.0
NOUVEAU-BRUNSWICK	74.4	.0	25.6	.0	.0	100.0	11.4	88.6	100.0
QUEBEC	-39.9	.0	.0	141.2	-1.3	100.0	.0	100.0	100.0
ONTARIO	.8	.1	99.1	.0	.0	100.0	9.4	90.6	100.0
MANITOBA	.1	.1	92.5	7.3	.0	100.0	.0	100.0	100.0
SASKATCHEWAN	1.1	5.6	93.0	.1	.2	100.0	.0	100.0	100.0
ALBERTA	.0	12.6	84.7	.1	2.6	100.0	.0	100.0	100.0
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	16.0	.0	102.2	-18.2	100.0	.0	100.0	100.0
YUKON	.0	.0	.0	100.0	.0	100.0	.0	100.0	100.0
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	100.0	.0	100.0	.0	100.0	100.0
CANADA	9.1	4.3	84.7	1.1	.8	100.0	5.3	94.7	100.0

NOTA:

1. LES CHIFFRES RELATIFS A LA PRODUCTION COMPRENNENT LES STATISTIQUES DES CENTRALES ALIMENTEES AUX COMBUSTIBLES FOSSILES, SOIT LE TABLEAU 1.4A, UN SEUL COMBUSTIBLE ET 1.4B PLUSIEURS COMBUSTIBLES.

2. LES CHIFFRES RELATIFS A LA CAPACITE SONT TIRES DES TABLEAUX 1.4A ET 1.4B.

TABLEAU 1.7

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

PRODUCTION DES PROVINCES PAR TYPE DE CHARBON ET DE PETROLE (GWH)

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	CHARBON					PETROLE			
	GRAS CANADIEN	GRAS IMPORTE	FLAMBANT SEC	LIGNITE	TOTAL CHARBON	LEGER	LOURD	GAS-OIL	TOTAL PETROLE
TERRE-NEUVE	.0	.0	.0	.0	.0	2.0	411.8	98.2	512.0
ILE-DU-PRINCE-EDOUAR	.0	.0	.0	.0	.0	.0	30.0	.7	30.8
NOUVELLE-ECOSSE	2639.7	.0	.0	.0	2639.7	9.8	2360.3	5.2	2375.3
NOUVEAU-BRUNSWICK	1144.9	.0	.0	.0	1144.9	23.0	3312.6	.2	3335.8
QUEBEC	.0	.0	.0	.0	.0	68.9	-5.5	38.1	101.4
ONTARIO	5874.4	25796.4	.0	314.0	31984.7	167.2	95.2	.3	262.7
MANITOBA	.0	.0	.0	363.2	363.2	.3	.0	28.6	29.0
SASKATCHEWAN	.0	.0	110.9	5695.2	5806.1	68.9	.0	8.8	77.7
ALBERTA	533.5	.0	17263.3	.0	17796.8	.0	.0	10.2	10.2
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	.0	.0	.0	.0	-24.4	.0	93.0	68.6
YUKON	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.0	95.1	95.1
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	.0	.0	.0	31.8	208.3	240.1
CANADA	10192.5	25796.4	17374.2	6372.3	59735.3	315.7	6236.3	586.7	7138.6

TABLEAU 2.1

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- TERRE-NEUVE

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $(*000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-TOTAL	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
PETROLE									
-LEGER	1976.0	37581.0	413.7	2.0	2.0	.0	209.343	5.57	206.83
-LOURD	117509.0	41787.0	10554.8	52.2	411.8	.9	89.821	2.15	25.63
-GAS-OIL	33471.0	38097.2	9253.8	45.8	98.2	.2	276.473	7.26	94.26
-TOTAL	152956.0	40925.2	20222.3	100.0	512.0	1.2	132.210	3.23	39.50
GAZ	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					43686.6	98.8			
TOTAL			20222.3	100.0	44198.6	100.0			.46

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 1.8

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION AU CANADA

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	13413.4	28665.7	738281.8	55.9	35988.8	10.6	54.295	1.89	20.24
-FLAMBANT SEC	10969.9	17995.1	75562.2	5.8	17374.2	5.1	6.888	.38	4.35
-LIGNITE	5446.5	14691.2	44208.9	3.4	6372.3	1.9	8.117	.55	6.94
-TOTAL	29829.8	22190.0	848052.9	65.0	59735.3	17.5	28.430	1.28	14.20
PETROLE									
-LEGER	84626.7	38344.8	21178.4	1.6	315.7	.1	250.256	6.53	67.09
-LOURD	1687055.0	41602.7	218802.3	16.8	6236.3	1.8	129.695	3.12	35.09
-GAS-OIL	182701.0	37757.9	49043.5	3.8	586.7	.2	268.436	7.11	83.60
-TOTAL	1954382.7	41102.2	289024.1	22.2	7138.6	2.1	147.885	3.60	40.49
GAZ	1434.2	37003.2	65674.7	5.0	3661.4	1.1	45.791	1.24	17.94
URANIUM	677100.0	704578.3	101135.7	7.8	37799.0	11.1	149.365	.21	2.68
HYDROELECTRICICITE					232041.7	68.2			
TOTAL			1303887.3	100.0	340376.0	100.0			3.83

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESURFE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.2

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

1981

COMPUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-TOTAL	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
PETROLE									
-LEGER	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LOURD	17931.0	41796.4	2734.0	96.7	30.0	97.6	152.474	3.65	91.07
-GAS-OIL	531.0	38266.2	94.7	3.3	.7	2.4	178.311	4.66	128.30
-TOTAL	18462.0	41694.9	2828.7	100.0	30.8	100.0	153.217	3.67	91.97
GAZ	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					.0	.0			
TOTAL			2828.7	100.0	30.8	100.0			91.97

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.3

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- NOUVELLE-ECOSSE

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	1125.6	26521.1	46941.3	37.6	2639.7	43.0	41.704	1.57	17.78
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-TOTAL	1125.6	26521.1	46941.3	37.6	2639.7	43.0	41.704	1.57	17.78
PETROLE									
-LEGER	3325.0	37581.0	587.3	.5	9.8	.2	176.638	4.70	60.08
-LOURD	572927.0	41757.7	77067.5	61.7	2360.3	38.4	134.515	3.22	32.65
-GAS-OIL	2155.0	37581.0	249.7	.2	5.2	.1	115.851	3.08	47.75
-TOTAL	578407.0	41718.1	77904.5	62.4	2375.3	38.7	134.688	3.23	32.80
GAZ	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					1127.0	18.3			
TOTAL			124845.8	100.0	6142.1	100.0			20.33

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.4

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- NOUVEAU-BRUNSWICK

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	515.2	27552.0	24825.2	16.8	1144.9	13.8	48.181	1.75	21.68
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-TOTAL	515.2	27552.0	24825.2	16.8	1144.9	13.8	48.181	1.75	21.68
PETROLE									
-LEGER	7312.0	38741.0	1591.3	1.1	23.0	.3	217.623	5.62	69.09
-LOURD	903949.0	41521.5	121404.3	82.1	3312.6	40.1	134.304	3.23	36.65
-GAS-OIL	170.0	37841.7	28.8	.0	.2	.0	169.324	4.47	178.79
-TOTAL	911431.0	41498.5	123024.3	83.2	3335.8	40.3	134.979	3.25	36.88
GAZ	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					3786.6	45.8			
TOTAL			147849.5	100.0	8267.3	100.0			17.88

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.5

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- QUEBEC

1951

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-TOTAL	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
PETROLE									
-LEGER	21651.0	37435.0	5383.9	44.7	68.9	.1	248.666	6.64	78.18
-LOURD	18934.0	40771.0	2212.1	18.4	-5.5	-.0	116.830	2.87	*******
-GAS-OIL	15032.0	37264.1	4455.8	37.0	38.1	.0	296.424	7.95	117.10
-TOTAL	55617.0	38524.5	12051.8	100.0	101.4	.1	216.692	5.62	118.89
GAZ	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					84852.4	99.9			
TOTAL			12051.8	100.0	84953.8	100.0			.14

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.6

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- ONTARIO

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	11203.5	28864.6	655064.3	84.4	31670.7	29.7	58.470	2.03	20.68
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	282.1	14965.0	5783.0	.7	314.0	.3	20.502	1.37	18.42
-TOTAL	11485.6	28523.2	660847.3	85.1	31984.7	30.0	57.537	2.02	20.66
PETROLE									
-LEGER	30546.7	38335.9	9401.4	1.2	167.2	.2	307.771	8.03	56.24
-LOURD	49334.0	41080.0	3915.9	.5	95.2	.1	79.375	1.93	41.11
-GAS-OIL	93.0	37697.0	27.5	.0	.3	.0	295.366	7.84	93.75
-TOTAL	79973.7	40027.9	13344.7	1.7	262.7	.2	166.864	4.17	50.80
GAZ	9.1	37114.1	1111.7	.1	26.5	.0	122.040	3.29	41.90
URANIUM	677100.0	704578.3	101135.7	13.0	37799.0	35.5	149.365	.21	2.68
HYDROELECTRICICITE					36504.3	34.3			
TOTAL			776439.3	100.0	106577.3	100.0			7.29

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.7

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- MANITOBA

1961

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	321.3	16266.6	5302.3	70.5	363.2	2.0	16.750	1.03	14.82
-TOTAL	321.3	16266.6	5302.3	70.5	363.2	2.0	16.750	1.03	14.82
PETROLE									
-LEGER	314.0	37936.9	66.6	.9	.3	.0	212.678	5.61	215.42
-LOURD	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-GAS-OIL	8820.0	38276.0	2167.5	28.4	28.6	.2	245.748	6.42	75.68
-TOTAL	9134.0	38264.3	2234.3	29.3	29.0	.2	244.611	6.39	77.17
GAZ	.2	37222.0	20.8	.3	.6	.0	96.912	2.60	36.17
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					17899.1	97.9			
TOTAL			7637.4	100.0	18291.8	100.0			.42

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.8

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- SASKATCHEWAN

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-FLAMBANT SEC	94.9	18139.0	2188.2	4.1	110.9	1.2	23.063	1.27	19.73
-LIGNITE	4943.1	14570.7	33043.6	62.2	5695.2	61.5	6.823	.47	5.80
-TOTAL	4938.0	14639.2	35231.8	66.4	5806.1	62.7	7.135	.49	6.07
PETROLE									
-LEGER	19084.0	39440.0	3696.6	7.0	68.9	.7	193.699	4.91	53.66
-LOURD	5.0	41760.0	.6	.0	.0	.0	125.000	2.99	48.08
-GAS-OIL	3461.0	38277.0	907.3	1.7	8.8	.1	262.150	6.85	103.51
-TOTAL	22550.0	39262.0	4604.5	8.7	77.7	.8	204.190	5.20	59.28
GAZ	148.0	37548.4	13250.8	25.0	358.3	3.9	89.510	2.38	36.98
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					3015.0	32.6			
TOTAL			53087.0	100.0	9257.1	100.0			5.73

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.9

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- ALBERTA

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	569.0	30000.0	1451.0	1.2	533.5	2.3	2.550	.08	2.72
-FLAMBANT SEC	10875.0	17993.9	73374.1	58.9	17263.3	74.9	6.747	.37	4.25
-LIGNITE	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-TOTAL	11444.1	18590.9	74825.0	60.0	17796.8	77.2	6.538	.35	4.20
PETROLE									
-LEGER	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LOURD	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-GAS-OIL	3879.0	37856.2	812.8	.7	10.2	.0	209.537	5.54	79.87
-TOTAL	3879.0	37856.2	812.8	.7	10.2	.0	209.537	5.54	79.87
GAZ	1149.7	36894.5	46978.4	39.3	3196.7	13.9	42.599	1.15	15.32
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					2035.4	8.8			
TOTAL			124616.2	100.0	23039.1	100.0			5.41

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.11

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION DU YUKON

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-TOTAL	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
PETROLE									
-LEGER	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LOURD	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-GAS-OIL	27546.0	38192.2	8212.6	100.0	95.1	24.7	298.142	7.81	86.34
-TOTAL	27546.0	38192.2	8212.6	100.0	95.1	24.7	298.142	7.81	86.34
GAZ	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					290.0	75.3			
TOTAL			8212.6	100.0	385.1	100.0			21.32

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESURLE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.10

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION -- COLOMBIE-BRITANNIQUE

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-TOTAL	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
PETROLE									
-LEGER	418.0	39184.6	37.5	.4	-24.4	-.1	89.773	2.29	*******
-LOURD	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-GAS-OIL	30032.0	36123.8	7426.7	76.0	93.0	.2	247.292	6.85	79.86
-TOTAL	30450.0	36165.8	7464.2	76.3	68.6	.2	245.130	6.78	108.80
GAZ	127.1	37343.5	2313.0	23.7	79.2	.2	18.193	.49	29.20
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICITE					38614.7	99.6			
TOTAL			9777.2	100.0	38762.5	100.0			.25

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 2.12

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

DONNEES SUR LA PRODUCTION DES TERRITOIRES DU NORD-OUEST

1981

COMBUSTIBLE	QUANTITE UTILISEE (1)	VALEUR CALORIFIQUE (2)	COUT $('000)	% DU COUT TOTAL EN COMBUSTIBLE	PRODUCTION GWH	% DE LA PRODUCTION TOTALE	COUT/ QUANTITE (3)	COUT $/GJ	MILLS/ KWH
CHARBON									
-GRAS	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-FLAMBANT SEC	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LIGNITE	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-TOTAL	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
PETROLE									
-LEGER	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
-LOURD	6466.0	41757.0	913.1	5.6	31.8	6.8	141.222	3.38	28.71
-GAS-OIL	57511.0	38219.2	15406.3	94.4	208.3	44.3	267.885	7.01	73.96
-TOTAL	63977.0	38576.8	16319.5	100.0	240.1	51.0	255.083	6.61	67.96
GAZ	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
URANIUM	.0	.0	.0	.0	.0	.0	.000	.00	.00
HYDROELECTRICICITE					230.6	49.0			
TOTAL			16319.5	100.0	470.7	100.0			34.67

NOTA:(1) LA QUANTITE UTILISEE EST MESUREE EN MILLIERS DE TONNES(CHARBON), KILOLITRES(PETROLE), MILLIONS METRES CUBES(GAZ) ET KILOGRAMMES(URANIUM CONTENU)

(2) LE CONTENU MOYEN EN VALEUR CALORIFIQUE EST MESUREE EN KILOJOULES/KILOGRAM(CHARBON), KILOJOULES/LITRE (PETROLE) KILOJOULES/METRES CUBES(GAZ) ET KILOJOULES/GRAM (URANIUM CONTENU)

(3) LA QUANTITE PAR GROUPE EST EN TONNE (CHARBON), KILOLITRES (PETROLE), MILLIERS DE METRES CUBES (GAZ) ET KILOGRAMMES (URANIUM CONTENU).

TABLEAU 3.1

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

CONSOMMATION ET COUT PAR PROVINCE

GRAS

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	QUANTITE TONNES	VALEUR CALORIFIQUE	COUT MILLIERS $	PRODUCTION GWH	COUT $/TONNE	COUT $/GJ	COUT MILLS/KWH
TERRE-NEUVE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVELLE-ECOSSE	1125571.0	26521.1	46941.3	2639.7	41.704	1.573	17.78
NOUVEAU-BRUNSWICK	515244.0	27552.0	24825.2	1144.9	48.181	1.749	21.68
QUEBEC	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ONTARIO	11203515.0	28664.6	655064.3	31670.7	58.470	2.026	20.68
MANITOBA	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
SASKATCHEWAN	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ALBERTA	569037.0	30000.0	1451.0	533.5	2.550	.085	2.72
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
YUKON	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
CANADA	13413367.0	28665.7	728261.6	35988.6	54.295	1.894	20.24

TABLEAU 3.2

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

CONSOMMATION ET COUT PAR PROVINCE

FLAMBANT SEC

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	QUANTITE TONNES	VALEUR CALORIFIQUE	COUT MILLIERS $	PRODUCTION GWH	COUT $/TONNE	COUT $/GJ	COUT MILLS/KWH
TERRE-NEUVE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVELLE-ECOSSE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVEAU-BRUNSWICK	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
QUEBEC	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ONTARIO	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
MANITOBA	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
SASKATCHEWAN	94879.0	18135.0	2188.2	110.9	23.063	1.272	19.73
ALBERTA	10875050.0	17993.9	73374.1	17263.3	6.747	.375	4.25
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
YUKON	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
CANADA	10969929.0	17995.1	75562.2	17374.2	6.888	.383	4.35

TABLEAU 3.3

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

CONSOMMATION ET COUT PAR PROVINCE

LIGNITE

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	QUANTITE TONNES	VALEUR CALORIFIQUE	COUT MILLIERS $	PRODUCTION GWH	COUT $/TONNE	COUT $/GJ	COUT MILLS/KWH
TERRE-NEUVE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVELLE-ECOSSE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVEAU-BRUNSWICK	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
QUEBEC	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ONTARIO	282066.0	14965.0	5783.0	314.0	20.502	1.370	18.42
MANITOBA	321335.0	16266.6	5382.3	363.2	16.750	1.030	14.82
SASKATCHEWAN	4843099.0	14570.7	33043.6	5695.2	6.823	.468	5.80
ALBERTA	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
YUKON	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
CANADA	5446500.0	14691.2	44208.9	6372.3	8.117	.553	6.94

TABLEAU 3.4

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE
CONSOMMATION ET COUT PAR PROVINCE

PETROLE LEGER

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	QUANTITE KILOLITRE	VALEUR CALORIFIQUE	COUT MILLIERS $	PRODUCTION GWH	********** COUT ********** $/KILOLITRE	$/GJ	MILLS/KWH
TERRE-NEUVE	1976.0	37581.0	413.7	2.0	209.343	5.570	206.83
ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVELLE-ECOSSE	3325.0	37581.0	587.3	9.8	176.636	4.700	60.08
NOUVEAU-BRUNSWICK	7312.0	38741.0	1591.3	23.0	217.623	5.617	69.09
QUEBEC	21651.0	37435.0	5383.9	68.9	248.666	6.643	78.18
ONTARIO	30546.7	38335.9	9401.4	167.2	307.771	8.028	56.24
MANITOBA	314.0	37936.9	66.8	.3	212.678	5.606	215.42
SASKATCHEWAN	19084.0	39440.0	3696.6	68.9	193.699	4.911	53.66
ALBERTA	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
COLOMBIE-BRITANNIQUE	418.0	39184.6	37.5	-24.4	89.773	2.291	******
YUKON	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
CANADA	84626.7	38344.8	21178.4	315.7	250.256	6.526	67.09

TABLEAU 3.5

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE
CONSOMMATION ET COUT PAR PROVINCE

PETROLE LOURD

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	QUANTITE KILOLITRE	VALEUR CALORIFIQUE	COUT MILLIERS $	PRODUCTION GWH	COUT $/KILOLITRE	COUT $/GJ	COUT MILLS/KWH
TERRE-NEUVE	117509.0	41787.0	10554.8	411.8	89.821	2.150	25.63
ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	17931.0	41796.4	2734.0	30.0	152.474	3.648	91.07
NOUVELLE-ECOSSE	572927.0	41757.7	77067.5	2360.3	134.515	3.221	32.65
NOUVEAU-BRUNSWICK	903549.0	41521.5	121404.3	3312.6	134.304	3.235	36.65
QUEBEC	18934.0	40771.0	2212.1	-5.5	116.830	2.866	******
ONTARIO	49334.0	41080.0	3915.9	95.2	79.375	1.932	41.11
MANITOBA	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
SASKATCHEWAN	5.0	41760.0	.6	.0	125.000	2.993	48.08
ALBERTA	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
YUKON	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
TERR. DU NORD-OUEST	6466.0	41757.0	913.1	31.8	141.222	3.382	28.71
CANADA	1687055.0	41602.7	218802.3	6236.3	129.695	3.117	35.09

TABLEAU 3.6

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE
CONSOMMATION ET COUT PAR PROVINCE

GAS-OIL

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	QUANTITE KILOLITRE	VALEUR CALORIFIQUE	COUT MILLIERS $	PRODUCTION GWH	COUT $/KILOLITRE	COUT $/GJ	COUT MILLS/KWH
TERRE-NEUVE	33471.0	38097.2	9253.8	98.2	276.473	7.257	94.26
ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	531.0	38266.2	94.7	.7	178.311	4.660	128.30
NOUVELLE-ECOSSE	2155.0	37581.0	249.7	5.2	115.851	3.083	47.75
NOUVEAU-BRUNSWICK	170.0	37841.7	28.8	.2	169.324	4.475	178.79
QUEBEC	15032.0	37264.1	4455.8	38.1	296.424	7.955	117.10
ONTARIO	93.0	37697.0	27.5	.3	293.366	7.835	93.75
MANITOBA	8820.0	38276.0	2167.5	28.6	245.748	6.420	75.66
SASKATCHEWAN	3461.0	38277.0	907.3	8.8	262.150	6.849	103.51
ALBERTA	3879.0	37856.2	812.8	10.2	209.537	5.535	79.87
COLOMBIE-BRITANNIQUE	30032.0	36123.8	7426.7	93.0	247.292	6.846	79.86
YUKON	27546.0	38192.2	8212.6	95.1	298.142	7.806	86.34
TERR. DU NORD-OUEST	57511.0	38219.2	15406.3	208.3	267.885	7.009	73.96
CANADA	182701.0	37757.9	49043.5	586.7	268.436	7.109	83.60

TABLEAU 3.7

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

CONSOMMATION ET COUT PAR PROVINCE

GAZ

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	QUANTITE MILLIONS DE METRES CUBES	VALEUR KJ/M. CU.	COUT MILLIERS $	PRODUCTION GWH	********** COUT ********** $/THOUS M CU	$/GJ	MILLS/KWH
TERRE-NEUVE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVELLE-ECOSSE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVEAU-BRUNSWICK	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
QUEBEC	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ONTARIO	9.1	37114.1	1111.7	26.5	122.040	3.288	41.90
MANITOBA	.2	37222.0	20.8	.6	96.912	2.604	36.17
SASKATCHEWAN	148.0	37548.4	13250.8	358.3	89.510	2.384	36.98
ALBERTA	1149.7	38894.5	48978.4	3196.7	42.599	1.155	15.32
COLOMBIE-BRITANNIQUE	127.1	37343.5	2313.0	79.2	18.193	.487	29.20
YUKON	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
CANADA	1434.2	37003.2	65674.7	3661.4	45.791	1.237	17.94

TABLEAU 3.8

SERVICE PUBLICS D'ELECTRICITE

CONSOMMATION ET COUT PAR PROVINCE

URANIUM

1981

PROVINCE OU TERRITOIRE	QUANTITE KILOGRAMS	VALEUR KJ/GRAM	COUT MILLIERS $	PRODUCTION GWH	COUT $/KG	COUT $/GJ	COUT MILLS/KWH
TERRE-NEUVE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVELLE-ECOSSE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
NOUVEAU-BRUNSWICK	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
QUEBEC	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ONTARIO	677100.0	704578.3	101135.7	37799.0	149.366	.212	2.68
MANITOBA	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
SASKATCHEWAN	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
ALBERTA	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
COLOMBIE-BRITANNIQUE	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
YUKON	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
TERR. DU NORD-OUEST	.0	.0	.0	.0	.000	.000	.00
CANADA	677100.0	704578.3	101135.7	37799.0	149.366	.212	2.68

TABLEAU 6.1

PNB, CONSOMMATION D'ÉLECTRICITÉ ET POPULATION
POUR TOUT LE CANADA

Année	PNB (1971$x10^9)	PNB (1)(1961$x10^9)	Consom.(2) d'élec. (kW.hx10^9)	Population (cap.x10^6)	GNP/personne (1961$)	Consump./Cap. (kW.h)
1961	54,741	39,646	110,950	18,238	2173,8	6083,5
1962	58,473	42,349	116,135	18,583	2278,9	6249,5
1963	61,486	44,531	121,510	18,931	2352,3	6418,6
1964	65,610	47,519	133,949	19,290	2462,9	6944,0
1965	69,981	50,685	144,165	19,644	2580,2	7338,9
1966	74,844	54,207	156,956	20,015	2708,3	7841,9
1967	77,344	56,016	165,812	20,378	2748,3	8136,8
1968	81,864	59,292	175,849	20,701	2864,2	8494,7
1969	86,225	62,448	188,648	21,001	2973,6	8982,8
1970	88,390	64,014	201,298	21,297	3005,8	9451,9
1971	94,450	68,405	211,492	21,568	3171,6	9805,8
1972	100,248	72,604	231,557	21,802	3330,2	10620,9
1973	107,812	78,082	249,298	22,042	3542,4	11310,1
1974	111,678	80,882	267,298	22,364	3616,6	11952,2
1975	113,005	81,843	265,234	22,697	3605,9	11717,6
1976	119,116	86,269	284,153	22,992	3752,0	12387,6
1977	121,949	88,321	299,927	23,258	3797,4	12895,7
1978	126,127	91,347	316,215	23,481	3889,9	13491,8
1979	129,826	94,026	323,469	23,672	3972,0	13664,6
1980	130,160	94,268	340,068	23,936	3938,3	14207,4
1981	134,540	97,440	346,332	24,189	4028.3	14317,7

Refs. 6, 7, 9 et 11

(1) PNB en dollars de 1971 divisé par 1,38075 (le coefficient $1971/1961 pour les années de 1961 à 1970)

(2) Total disponible au Canada

TABLEAU 6.2

PRIX MOYEN DE VENTE DE L'ÉLECTRICITÉ

Année	Recettes 10^6	Ventes[1] 10^6kWh	Mills/kWh ($ courant)	Indice de déflation I.P.C.[2]	Mills/kWh (1971 $)
1970	1,716	137,972	12,4	972	12,8
1971	1,878	147,203	12,8	1,000	12,8
1972	2,065	162,729	12,7	1,048	12,1
1973	2,326	177,724	13,1	1,127	11,6
1974	2,677	193,329	13,8	1,250	11,0
1975	3,114	194,571	16,0	1,385	11,6
1976	3,852	213,612	18,0	1,489	12,1
1977	4,842	226,004	21,4	1,608	13,3
1978	5,612	235,975	23,8	1,752	13,6
1979	6,425	245,537	26,2	1,912	13,7
1980	7,355	254,684	28,9	2,106	13,7
1981	8,371	265,930	31,5	2,369	13,3

Refs. 5 et 12

(1) Total des ventes aux derniers abonnés

(2) I.P.C. déflation en 1971$